
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190778		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190780		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDRIK		WELL #: 1		RRCID -> 224734		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. DABERRY		148113		WELL #: 6		RRCID -> 178002		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT		169455		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS B		172232		WELL #: 2A		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GROVES		WELL #:		1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARGA		WELL #:		3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 9138 - 10507	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF. N/A	
MILLS RANCH		WELL #:		397	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF. N/A	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	215911	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF. N/A	
MORRISON POTOMAC A999		WELL #:		1	RRCID ->	215911	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKE 14		WELL #:		1	RRCID ->	227413	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		254263	RRCID ->	197044	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3314 - 3338	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAND RESOURCES, INC.		WELL #:		324750	RRCID ->	276497	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	18132	PERF.15014 - 15054	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	RRCID ->	235940	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7161 - 7169	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	199494	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	4189	PERF. 3915 - 3916	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 149		WELL #:		5	RRCID ->	227412	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3451 - 3468
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	227415	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13799 - 13825
BROWN		1062										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A
OWNBEY-APPALOOSA 149		1										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		1466	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9028 - 9238	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9974 - 10178	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:		2092	RRCID ->	278256	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12784	PERF. 11260 - 11314	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
HEFLEY 47				WELL #:	6	RRCID ->	234788	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			CNTY: HEMPHILL								
TERESA				WELL #:	1063H	RRCID ->	272843	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	14259 - 16320		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: HEMPHILL								
CAMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560			CNTY: HEMPHILL								
KILE				WELL #:	1029	RRCID ->	279483	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7768 - 7824		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
JAHNEL				WELL #:	1	RRCID ->	069387	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8315 - 8333		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PARK				WELL #:	1	RRCID ->	095767	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7626 - 8370		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-			27
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2			N	-0-			27
12	496 N	278	-0-	-218	-0-		278	2			N	-0-			27
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2			N	-0-			27
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1038	2			N	-0-			27
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2			N	-0-			27

ACHILLES (TONKAWA) //CONT.// 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 POST, GEORGE P. 671903
 MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999													

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

10	7826	7826	-0-	-0-	248	6618	2	1208	9	N	1098	731	1	798
11	7826	7826	-0-	-0-	248	6718	2	1108	9	N	1007	1279	1	526
12	4902	4902	-0-	-0-	248	4223	2	679	9	N	617	912	1	231
01	3565	2262	-0-	-1303	-0-	1954	2	308	9	N	280			511
02	5455	5455	-0-	-0-	-0-	4433	2	1022	9	N	929	939	1	500
*03	5293	5293	-0-	-0-	-0-	4376	2	917	9	N	834	1114	1	220

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911															
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	303	2	227	9	N	206	191	1		223
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	233	2	211	9	N	192	191	1		224
12	558 N	232	-0-	-326	-0-	97	2	135	9	N	123	172	1		175
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	206	2	199	9	N	181	192	1		164
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	293	2	281	9	N	255	309	1		110
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	294	2	151	9	N	137	173	1	4 8	70

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643															
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5				67
11	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1350	2	8	9	N	7	1	8		73
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	N	5				78
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8	1	8		85
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	N	15				100
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	N	11	4	8		107

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116																	
10		5766 X	3717	-0-	-2049	-0-	3717	2			N	-0-					168
11		5280 X	4315	-0-	-965	-0-	4312	2	3	9	N	3					171
12		5115 X	4103	-0-	-1012	-0-	4097	2	6	9	N	5					176
01		5115 X	4149	-0-	-966	-0-	4123	2	26	9	N	24	1	8			199
02		4437 X	3754	-0-	-683	-0-	3750	2	4	9	N	4					203
03		4464 X	3859	-0-	-605	-0-	3856	2	3	9	N	3					206

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567																	
10		3255 X	1891	-0-	-1364	-0-	1848	2	43	9	N	39	142	1	1	8	45
11		3150 X	1711	-0-	-1439	-0-	1711	2			N	-0-					45
12		2232 X	1971	-0-	-261	-0-	1971	2			N	-0-					45
01		2232 X	1772	-0-	-460	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			45
02		1769 X	1218	-0-	-551	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			45
*03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					45

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165																	
10		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	8875	2	146	9	N	133	180	1	6	8	60
11		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7705	2	96	9	N	87	1	8			146
12		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3896	2	66	9	N	60	142	1	4	8	60
01		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	2	39	9	N	35					95
02		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6103	2	110	9	N	100	91	1	6	8	98
*03		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5901	2	77	9	N	70	5	8			163

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519																	
10		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11417	2	182	9	N	165	288	1	4	8	67
11		10230 X	6126	-0-	-4104	-0-	6064	2	62	9	N	56	65	1			58
12		11377 X	7933	-0-	-3444	-0-	7843	2	90	9	N	82					140
01		11594 X	10931	-0-	-663	-0-	10787	2	144	9	N	131	132	1	4	8	135
02		10846 X	9899	-0-	-947	-0-	9757	2	142	9	N	129	131	1	1	8	132
03		11594 X	10560	-0-	-1034	-0-	10447	2	113	9	N	103	149	1			86

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11377 X	11368	-0-	-9	-0-	11333	2	35	9	N	32	1	8	155
11	11010 X	10380	-0-	-630	-0-	10372	2	8	9	N	7			162
12	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	527	1	12318	2	N	8	63	1	107
01	11501 X	10020	-0-	-1481	-0-	459	1	9558	2	N	3			110
02	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	247	1	10744	2	N	12	2	8	120
03	12865 X	11639	-0-	-1226	-0-	272	1	11306	2	N	55	95	1	79
						61	9							

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221														
10	9300 X	8563	-0-	-737	-0-	8422	2	141	9	N	128	171	1	129
11	8790 X	7586	-0-	-1204	-0-	7507	2	79	9	N	72	105	1	94
12	8773 X	7727	-0-	-1046	-0-	7542	2	185	9	N	168	3	8	259
01	8773 X	7683	-0-	-1090	-0-	7569	2	114	9	N	104	182	1	179
02	8091 X	6612	-0-	-1479	-0-	6494	2	118	9	N	107	7	8	279
03	8556 X	7647	-0-	-909	-0-	7513	2	134	9	N	122	367	1	33

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347														
10	10478 X	8754	-0-	-1724	-0-	8557	2	197	9	N	179	189	1	151
11	10140 X	9164	-0-	-976	-0-	8960	2	204	9	N	185	183	1	152
12	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11119	2	195	9	N	177	158	1	169
01	11098 X	9405	-0-	-1693	-0-	9204	2	201	9	N	183	184	1	167
02	9222 X	8549	-0-	-673	-0-	8330	2	219	9	N	199	176	1	188
03	11315 X	9123	-0-	-2192	-0-	8972	2	151	9	N	137	193	1	132

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299														
10	6758 X	5810	-0-	-948	-0-	5751	2	59	9	N	54	4	8	160
11	6540 X	5170	-0-	-1370	-0-	5113	2	57	9	N	52	116	1	95
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4819	2	53	9	N	48	3	8	140
01	5797 X	3135	-0-	-2662	-0-	3106	2	29	9	N	26	1	8	165
02	5423 X	871	-0-	-4552	-0-	846	2	25	9	N	23	2	8	186
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	3			189

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263														
10	9703 X	8958	-0-	-745	-0-	8834	2	124	9	N	113	130	1	162
11	9390 X	8373	-0-	-1017	-0-	8279	2	94	9	N	85	58	1	189
12	9238 X	7984	-0-	-1254	-0-	7874	2	110	9	N	100	68	1	218
01	8959 X	8602	-0-	-357	-0-	8526	2	76	9	N	69	194	1	89
02	8381 X	7825	-0-	-556	-0-	7691	2	134	9	N	122	66	1	145
03	8959 X	7922	-0-	-1037	-0-	7787	2	135	9	N	123	175	1	85

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955														
10	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9188	2	72	9	N	65	165	1	36
11	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8970	2	73	9	N	66	2	8	100
12	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11022	2	55	9	N	50	87	1	63
01	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10537	2	131	9	N	119	125	1	50
02	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9634	2	70	9	N	64	1	8	113
03	10633 X	10024	-0-	-609	-0-	9923	2	101	9	N	92	94	1	106

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
LEE		WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16676 2	108 9	N	98	179
11		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	16364 2	166 9	N	151	143
12		18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	17933 2	202 9	N	184	134
01		17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	17567 2	147 9	N	134	78
02		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16695 2	156 9	N	142	220
03		18135 X	17334	-0-	-801	-0-	17166 2	168 9	N	153	173

EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355	
10		26040 X	18479	-0-	-7561	-0-	18286 2	193 9	N	175	27
11		21150 X	21055	-0-	-95	-0-	20849 2	206 9	N	187	84
12		21111 X	21036	-0-	-75	-0-	20897 2	139 9	N	126	82
01		21111 X	17521	-0-	-3590	-0-	17304 2	217 9	N	197	214
02		20358 X	15813	-0-	-4545	-0-	15679 2	134 9	N	122	155
03		21762 X	16099	-0-	-5663	-0-	15913 2	186 9	N	169	91

ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558	
10		17391 X	16172	-0-	-1219	-0-	15766 2	406 9	N	369	264
11		16590 X	15302	-0-	-1288	-0-	15052 2	250 9	N	227	172
12		16988 X	15498	-0-	-1490	-0-	15222 2	276 9	N	251	256
01		16740 X	15237	-0-	-1503	-0-	14954 2	283 9	N	257	144
02		15370 X	13752	-0-	-1618	-0-	13555 2	197 9	N	179	152
03		16182 X	14580	-0-	-1602	-0-	14226 2	354 9	N	322	282

YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843	
10		7533 X	5634	-0-	-1899	-0-	5506 2	128 9	N	116	127
11		7200 X	5303	-0-	-1897	-0-	5202 2	101 9	N	92	105
12		6882 X	4450	-0-	-2432	-0-	4373 2	77 9	N	70	51
01		6882 X	5608	-0-	-1274	-0-	5472 2	136 9	N	124	75
02		6380 X	5213	-0-	-1167	-0-	5102 2	111 9	N	101	85
*03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5878 2	97 9	N	88	167

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289	
10		4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4247 2	198 9	N	180	82
11		4500 X	2946	-0-	-1554	-0-	2826 2	120 9	N	109	56
12		4712 X	4333	-0-	-379	-0-	4177 2	156 9	N	142	89
01		4433 X	4375	-0-	-58	-0-	4189 2	186 9	N	169	67
02		4147 X	3688	-0-	-459	-0-	3461 2	227 9	N	206	106
03		4433 X	3932	-0-	-501	-0-	3845 2	87 9	N	79	185

LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023	
10		15996 X	11263	-0-	-4733	-0-	11224 2	39 9	N	35	99
11		15480 X	7387	-0-	-8093	-0-	7347 2	40 9	N	36	134
12		14167 X	12492	-0-	-1675	-0-	12435 2	57 9	N	52	57
01		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	13969 2	68 9	N	62	107
02		11745 X	11316	-0-	-429	-0-	11220 2	96 9	N	87	93
03		12493 X	11574	-0-	-919	-0-	11532 2	42 9	N	38	128

LEE		WELL #:		506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276	
10		16089 X	13890	-0-	-2199	-0-	13770 2	120 9	N	109	232
11		15510 X	10750	-0-	-4760	-0-	10730 2	20 9	N	18	112
12		15655 X	10831	-0-	-4824	-0-	10787 2	44 9	N	40	152
01		14508 X	13431	-0-	-1077	-0-	13410 2	21 9	N	19	170
02		13572 X	12123	-0-	-1449	-0-	12106 2	17 9	N	15	185
03		13888 X	12971	-0-	-917	-0-	12794 2	177 9	N	161	154

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		17825 X	16556	-0-	-1269	-0-	16097 2	459 9	N	417	320 1	1 8		251
11		17100 X	15525	-0-	-1575	-0-	15218 2	307 9	N	279	341 1	3 8		186
12		16027 X	14620	-0-	-1407	-0-	14293 2	327 9	N	297	371 1	5 8		107
01		16027 X	15401	-0-	-626	-0-	15091 2	310 9	N	282	192 1	1 8		196
02		14993 X	13285	-0-	-1708	-0-	12728 2	557 9	N	506	573 1	5 8		124
03		16027 X	13807	-0-	-2220	-0-	13408 2	399 9	N	363	368 1			119

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638														
10		13764 X	11790	-0-	-1974	-0-	11606 2	184 9	N	167	80 1	10 8		112
11		13110 X	11075	-0-	-2035	-0-	10972 2	103 9	N	94	105 1	7 8		94
12		12710 X	11104	-0-	-1606	-0-	10973 2	131 9	N	119	52 1	9 8		152
01		12493 X	10826	-0-	-1667	-0-	10671 2	155 9	N	141	171 1	7 8		115
02		11310 X	7890	-0-	-3420	-0-	7800 2	90 9	N	82	76 1	5 8		116
03		11780 X	10233	-0-	-1547	-0-	10115 2	118 9	N	107	166 1	2 8		55

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970														
10		16120 X	14467	-0-	-1653	-0-	14362 2	105 9	N	95	125 1	2 8		185
11		15300 X	13687	-0-	-1613	-0-	13625 2	62 9	N	56	152 1	1 8		88
12		15283 X	13896	-0-	-1387	-0-	13790 2	106 9	N	96	2 8			182
01		14942 X	11882	-0-	-3060	-0-	11808 2	74 9	N	67	170 1	3 8		76
02		13717 X	12006	-0-	-1711	-0-	11950 2	56 9	N	51	3 8			124
03		14477 X	12900	-0-	-1577	-0-	12838 2	62 9	N	56	3 8			177

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937 WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622														
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1246 2	202 9	N	184	184 1			63
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021 2	11 9	N	10				73
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1100 2	8 9	N	7				80
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-				80
*02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1112 2	50 9	N	45				125
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				125

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066														
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	651 3	19 9	Y	17				166
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	652 3	18 9	Y	16	174 1			8
12		651 N	546	-0-	-105	-0-	546 3		Y	-0-				8
01		682 N	435	-0-	-247	-0-	434 3	1 9	Y	1				9
02		638 N	478	-0-	-160	-0-	474 3	4 9	Y	4	1 8			12
03		558 N	466	-0-	-92	-0-	465 3	1 9	Y	1				13

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364														
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256 3	2 9	Y	2	1 8			34
11		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045 3		Y	-0-				34
12		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 3		Y	-0-				34
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		Y	-0-	1 8			33
02		1015 N	953	-0-	-62	-0-	952 3	1 9	Y	1	1 8			33
03		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3		Y	-0-				33

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
BOWERS		WELL #: 2571		RRCID -> 204928	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 14665	PERF.11695	- 13460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	924 3		Y	-0-	8
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-	8
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 3		Y	-0-	8
01	930 N	712	-0-	-218	-0-	712 3		Y	-0-	8
02	870 N	536	-0-	-334	-0-	536 3		Y	-0-	8
03	930 N	555	-0-	-375	-0-	555 3		Y	-0-	8

BOWERS		WELL #: 2574		RRCID -> 209986	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11544	- 13386		
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		Y	-0-	12
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	12
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-	12
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-	12
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	12
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	12

KIKER		WELL #: 1504		RRCID -> 211361	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 13788	PERF.11644	- 13594		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JONES 14		WELL #: 2		RRCID -> 216895	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11742	- 13690		
10	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1646 3	13 9	Y	12	200
11	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	1630 3	13 9	Y	12	32
12	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1646 3	18 9	Y	16	48
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1678 3	15 9	Y	14	62
02	1595 N	1515	-0-	-80	-0-	1512 3	3 9	Y	3	65
03	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1603 3	3 9	Y	3	67

BOWERS		WELL #: 2513		RRCID -> 216906	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11572	- 13348		
10	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2013 3	22 9	Y	20	132
11	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	1863 3	22 9	Y	20	152
12	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	1903 3	24 9	Y	22	174
01	2077 X	2054	-0-	-23	-0-	2037 3	17 9	Y	15	188
02	1914 X	1819	-0-	-95	-0-	1790 3	29 9	Y	26	27
03	2046 X	1946	-0-	-100	-0-	1939 3	7 9	Y	6	32

KIKER		WELL #: 1505		RRCID -> 223345	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 13720	PERF.11758	- 13596		
10	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1925 3	10 9	Y	9	16
11	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1719 3	6 9	Y	5	21
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 3		Y	-0-	21
01	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	1811 3	4 9	Y	4	25
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		Y	-0-	25
03	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820 3		Y	-0-	25

KIKER		WELL #: 2		RRCID -> 223676	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11578	- 13658		
10	837 N	782	-0-	-55	-0-	778 3	4 9	Y	4	1
11	870 N	736	-0-	-134	-0-	736 3		Y	-0-	1
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	728 3		Y	-0-	1
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	753 3	2 9	Y	2	-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 3	3 9	Y	3	-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	792 3	2 9	Y	2	-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
RILEY-AMOCO				WELL #:	1	RRCID ->	224060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11452	-	14504	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37

KIKER				WELL #:	1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765	-	13652	
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3	26	9	Y	24	75	1	40
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3	14	9	Y	13			53
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-			52
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3	10	9	Y	9			61
02	841 N	833	-0-	-8	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2			63
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-			63

DUKES, JOE 4				WELL #:	1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.11888	-	13860	
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	3	32	9	Y	29	190	1	52
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	Y	25		4	77
12	2077 N	1892	-0-	-185	-0-	-0-	1874	3	18	9	Y	16			93
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	3	33	9	Y	30	4	8	119
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	3	18	9	Y	16	1	8	134
*03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	3	22	9	Y	20			154

KIKER				WELL #:	1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.11764	-	15394	
10	2108 X	2012	-0-	-96	-0-	-0-	1984	3	28	9	Y	25	76	1	40
11	2040 X	1722	-0-	-318	-0-	-0-	1708	3	14	9	Y	13			53
12	2108 X	2018	-0-	-90	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-			53
01	2015 X	1989	-0-	-26	-0-	-0-	1980	3	9	9	Y	8			61
02	1885 X	1798	-0-	-87	-0-	-0-	1796	3	2	9	Y	2			63
03	2015 X	1971	-0-	-44	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-			63

BOWERS				WELL #:	2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11564	-	13759	
10	6510 X	6037	-0-	-473	-0-	-0-	6009	3	28	9	Y	25	3	8	71
11	6270 X	5748	-0-	-522	-0-	-0-	5720	3	28	9	Y	25			96
12	6355 X	5813	-0-	-542	-0-	-0-	5778	3	35	9	Y	32			128
01	6262 X	5822	-0-	-440	-0-	-0-	5787	3	35	9	Y	32	3	8	157
02	5771 X	5502	-0-	-269	-0-	-0-	5436	3	66	9	Y	60	178	1	37
03	6045 X	5776	-0-	-269	-0-	-0-	5745	3	31	9	Y	28	1	8	64

BOWERS				WELL #:	7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826	-	13590	
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3	7	9	Y	6	2	8	107
11	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-			107
12	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-			107
01	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	-0-	1624	3	3	9	Y	3	2	8	108
02	1537 N	1490	-0-	-47	-0-	-0-	1487	3	3	9	Y	3	1	8	110
03	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-			110

DUKES, JOE 4				WELL #:	2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020	-	16328	
10	9393 X	8169	-0-	-1224	-0-	-0-	8052	3	117	9	Y	106	191	1	148
11	8550 X	7317	-0-	-1233	-0-	-0-	7210	3	107	9	Y	97			245
12	8649 X	7508	-0-	-1141	-0-	-0-	7390	3	118	9	Y	107	190	1	162
01	8649 X	7842	-0-	-807	-0-	-0-	7739	3	103	9	Y	94	188	1	65
02	7772 X	6993	-0-	-779	-0-	-0-	6855	3	138	9	Y	125	1	8	189
03	8184 X	7304	-0-	-880	-0-	-0-	7164	3	140	9	Y	127	189	1	127

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	122296 - 13876
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		6603 X	6277	-0-	-326	-0-	6167 3	110 9	N	100	185 1	6 8	141
11		6390 X	6093	-0-	-297	-0-	5986 3	107 9	N	97			238
12		6510 X	6321	-0-	-189	-0-	6212 3	109 9	N	99	185 1		152
01		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6258 3	130 9	N	118	187 1	6 8	77
02		5887 X	5690	-0-	-197	-0-	5600 3	90 9	N	82	2 8		157
*03		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6239 3	124 9	N	113	189 1	1 8	80

ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #:	9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	122228 - 16373
10		20522 X	18330	-0-	-2192	-0-	18144 3	186 9	N	169	183 1	5 8	152
11		19590 X	16609	-0-	-2981	-0-	16394 3	215 9	N	195	188 1		159
12		19282 X	16840	-0-	-2442	-0-	16625 3	215 9	N	195	188 1		166
01		19065 X	17417	-0-	-1648	-0-	17198 3	219 9	N	199	184 1	5 8	176
02		17371 X	-0-	-0-	-17371	-0-			N	183	191 1	2 8	166
03		18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-			N	200	191 1	1 8	174

STEELE-YOUNG 2				WELL #:	3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.	11816 - 15332
10		23312 X	21236	-0-	-2076	-0-	21024 3	212 9	N	193	190 1	13 8	207
11		22230 X	19712	-0-	-2518	-0-	19514 3	198 9	N	180	192 1		195
12		22413 X	19638	-0-	-2775	-0-	19381 3	257 9	N	234	378 1		51
01		22196 X	19555	-0-	-2641	-0-	19307 3	248 9	N	225	189 1	12 8	75
02		20387 X	16836	-0-	-3551	-0-	16658 3	178 9	N	162	5 8		232
03		21235 X	19335	-0-	-1900	-0-	19092 3	243 9	N	221	375 1	3 8	75

STEELE-YOUNG 2				WELL #:	4H	RRCID ->	265958	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11580 - 14193
10		10912 X	10292	-0-	-620	-0-	10105 3	187 9	Y	170	185 1	3 8	145
11		10260 X	9738	-0-	-522	-0-	9555 3	183 9	Y	166	192 1		119
12		10354 X	9862	-0-	-492	-0-	9676 3	186 9	Y	169	192 1		96
01		10354 X	9909	-0-	-445	-0-	9723 3	186 9	Y	169	189 1	3 8	73
02		9628 X	9265	-0-	-363	-0-	9098 3	167 9	Y	152	183 1	1 8	41
03		10292 X	9757	-0-	-535	-0-	9572 3	185 9	Y	168	1 8		208

KIKER				WELL #:	151	RRCID ->	272484	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	11804 - 13400
10		3441 X	2794	-0-	-647	-0-	2682 3	112 9	N	102	188 1	2 8	74
11		2880 X	2629	-0-	-251	-0-	2528 3	101 9	N	92			166
12		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2750 3	106 9	N	96	181 1		81
01		2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2592 3	102 9	N	93	2 8		172
02		2552 N	2483	-0-	-69	-0-	2396 3	87 9	N	79	179 1	2 8	70
03		2852 N	2323	-0-	-529	-0-	2243 3	80 9	N	73			143

JONES, L.L. 14				WELL #:	1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490 - 14943
10		64883 X	8277	-0-	-56606	-0-	1385 1	6465 3	N	388	372 1		238
11		62790 X	7654	-0-	-55136	-0-	1331 1	5931 3	N	356	372 1		222
12		11873 X	7233	-0-	-4640	-0-	1271 1	5691 3	N	246	178 1		290
01		11873 X	7725	-0-	-4148	-0-	1374 1	6020 3	N	301	377 1		214
02		11107 X	6447	-0-	-4660	-0-	1203 1	4893 3	N	319	372 1		161
03		11873 X	6905	-0-	-4968	-0-	1397 1	5187 3	N	292	183 1		270

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KIKER		WELL #:		3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.11810	- 13622
10	SWR 10	5341	-0-	5341	200230	5228 3	113 9	N	103	189 1	3 8	140
11	SWR 10	4850	-0-	4850	205080	4754 3	96 9	N	87			227
12	SWR 10	4708	-0-	4708	209788	4616 3	92 9	N	84	188 1		123
01	SWR 10	4718	-0-	4718	214506	4615 3	103 9	N	94	3 8		214
02	SWR 10	4279	-0-	4279	218785	4214 3	65 9	N	59	193 1	1 8	79
03	SWR 10	4473	-0-	4473	223258	4378 3	95 9	N	86	1 8		164

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	214273	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	14802	PERF.11792	- 11868
DONALDSON		WELL #:		1017								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12248	- 12392
TROY 23		WELL #:		1								
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			203
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			203
12	806 N	579	-0-	-227	-0-	579 2		N	-0-			203
01	899 N	388	-0-	-511	-0-	386 2	2 9	N	2			205
02	696 N	374	-0-	-322	-0-	373 2	1 9	N	1	1 8		205
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	854 2	54 9	N	49	186 1		68

KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.11897	- 14105
10	1767 N	1530	-0-	-237	-0-	1519 2	11 9	N	10			198
*11	1710 N	1050	-0-	-660	-0-	1050 2		N	-0-			198
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			198
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2829 2	68 9	N	62			260
02	1653 N	1389	-0-	-264	-0-	1367 2	22 9	N	20	202 1		78
03	1767 N	1218	-0-	-549	-0-	1185 2	33 9	N	30			108

BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971	- 14602
10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 2		N	-0-			82
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 2		N	-0-			82
12	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041 2		N	-0-			82
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 2		N	-0-			82
02	957 N	928	-0-	-29	-0-	928 2		N	-0-			82
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			53

KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828	- 14140
10	1891 N	1192	-0-	-699	-0-	1192 2		N	-0-			145
*11	1590 N	879	-0-	-711	-0-	879 2		N	-0-			145
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2102 2	130 9	N	118			263
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2071 2	17 9	N	15			278
02	1798 N	1290	-0-	-508	-0-	1281 2	9 9	N	8	199 1		87
03	1984 N	1001	-0-	-983	-0-	998 2	3 9	N	3			90

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	11916 - 13560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2			N	-0-		78
11		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			N	-0-		78
12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1518 2	2 9		N	2		80
01		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1018 2	6 9		N	5		85
02		1131 N	786	-0-	-345	-0-	786 2			N	-0-		85
03		1209 N	756	-0-	-453	-0-	756 2			N	-0-		85

MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.	12076 - 14598	
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-	203 1	57
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-		57
12		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1559 2	3 9		N	3		60
01		1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631 2			N	-0-		60
02		1508 N	1327	-0-	-181	-0-	1321 2	6 9		N	5		65
*03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1629 2	35 9		N	32		97

KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11923 - 13598	
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2216 2	50 9		N	45		160
*11		2010 N	1507	-0-	-503	-0-	1507 2			N	-0-		160
12		3100 N	3634	-0-	534	-0-	3588 2	46 9		N	42		202
01		3100 N	3981	-0-	881	-0-	3974 2	7 9		N	6		208
*02		3613 X	2198	-0-	-1415	-0-	2165 2	33 9		N	30	201 1	37
03		2077 X	1803	-0-	-274	-0-	1802 2	1 9		N	1		38

LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	12107 - 13030	
10		11253 X	9973	-0-	-1280	-0-	9908 2	65 9		N	59	192 1	107
11		10410 X	9383	-0-	-1027	-0-	9289 2	94 9		N	85		192
12		9982 X	9420	-0-	-562	-0-	9238 2	182 9		N	165	199 1	158
01		9982 X	9223	-0-	-759	-0-	9073 2	150 9		N	136	197 1	97
02		9338 X	9151	-0-	-187	-0-	9073 2	78 9		N	71		168
03		9982 X	8724	-0-	-1258	-0-	8606 2	118 9		N	107	195 1	80

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11572 - 13160	
WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11572 - 13160	
10		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2			N	-0-		123
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	573 2	6 9		N	5		128
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	173 1	620 2		N	-0-		128
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	446 1	607 2		N	-0-		128
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	418 1	553 2		N	-0-		128
*03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	446 1	590 2		N	-0-		128

JONES 6		WELL #:		1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12014 - 14114	
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1314 2	20 9		N	18		145
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2			N	-0-		145
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	144 1	1306 2		N	-0-		145
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	446 1	1232 2		N	-0-		145
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	418 1	1099 2		N	-0-		145
*03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	446 1	1146 2		N	-0-		145

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917	- 15820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	19096 X	16178	-0-	-2918	-0-	16166	2	12	9	N	11			97
11	18150 X	14103	-0-	-4047	-0-	86	1	13987	2	N	27			124
						30	9							
12	17205 X	15478	-0-	-1727	-0-	446	1	14969	2	N	57			181
						63	9							
01	17205 X	14047	-0-	-3158	-0-	446	1	13598	2	N	3			184
						3	9							
02	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	418	1	14823	2	N	-0-			184
03	16182 X	16059	-0-	-123	-0-	446	1	15613	2	N	-0-			184

MCMORDIE		WELL #:		308H	RRCID ->	262388	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	11666	PERF.11731	- 14599		
10	8990 X	5405	-0-	-3585	-0-	5342	2	63	9	N	57			210
11	7200 X	4665	-0-	-2535	-0-	115	1	4508	2	N	38			248
						42	9							
12	7347 X	4301	-0-	-3046	-0-	576	1	3725	2	N	-0-			248
01	6386 X	2373	-0-	-4013	-0-	411	1	1961	2	N	1	189	1	60
						1	9							
02	5452 X	1896	-0-	-3556	-0-	403	1	1493	2	N	-0-			60
03	5394 X	1223	-0-	-4171	-0-	134	1	1087	2	N	2			62
						2	9							

YOUNG TRUST		WELL #:		504H	RRCID ->	265606	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856	- 16322		
10	15066 X	13497	-0-	-1569	-0-	13497	2			N	-0-			55
11	13770 X	12742	-0-	-1028	-0-	19	1	12723	2	N	-0-			55
12	14508 X	12691	-0-	-1817	-0-	595	1	12096	2	N	-0-			55
01	14508 X	11469	-0-	-3039	-0-	595	1	10863	2	N	10			65
						11	9							
02	13572 X	9667	-0-	-3905	-0-	557	1	9110	2	N	-0-			65
03	13485 X	10293	-0-	-3192	-0-	595	1	9698	2	N	-0-			65

JONES-AMOCO		WELL #:		2018H	RRCID ->	265705	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11810	- 15332		
10	2511 X	2384	-0-	-127	-0-	2352	2	32	9	N	29			82
11	2430 X	2387	-0-	-43	-0-	86	1	2292	2	N	8			90
						9	9							
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	446	1	2221	2	N	-0-			90
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	446	1	2548	2	N	-0-			90
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	390	1	2335	2	N	-0-			90
*03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	446	1	2446	2	N	62			152
						68	9							

JONES 6		WELL #:		2H	RRCID ->	266507	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12230	PERF.12375	- 16222		
10	5456 X	4972	-0-	-484	-0-	4939	2	33	9	N	30	193	1	72
11	5190 X	4559	-0-	-631	-0-	38	1	4490	2	N	28			100
						31	9							
12	5332 X	5061	-0-	-271	-0-	595	1	4317	2	N	135			235
						149	9							
01	5177 X	5096	-0-	-81	-0-	595	1	4489	2	N	11	187	1	59
						12	9							
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	557	1	4151	2	N	238	183	1	114
						262	9							
*03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	595	1	4369	2	N	106			220
						117	9							

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1174	2	N	-0-			59
						2	4							
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	28	1	1913	2	N	-0-			59
						2	4							
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	27	1	1803	2	N	-0-			59
						2	4							
01	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	28	1	972	2	N	-0-			59
						2	4							
02	1885 N	660	-0-	-1225	-0-	33	1	625	2	N	-0-			59
						2	4							
03	1829 N	692	-0-	-1137	-0-	22	1	667	2	N	1			60
						2	4		1	9				
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422														
10	3100 N	8505	-0-	5405	5958	8488	2	17	9	N	15			136
11	3000 N	5151	-0-	2151	8109	5151	2			N	-0-			136
12	12431 X	4322	-0-	-8109	-0-	4322	2			N	-0-			136
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-			136
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-			136
*03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			136
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699 YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWERS WELL #: RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
LEE		WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.			169785									
ZYBACH, BOB		WELL #:	1	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4610 - 6350		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
JONES, L. L. -14-		WELL #:	1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.14927 - 14943		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
KIKER		WELL #:	151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BOWERS		WELL #:	5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430		
10	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	N	-0-		-0-	
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-		-0-	
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-		-0-	
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-		-0-	
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-		-0-	
*03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-		-0-	
BUTCHER		WELL #:	105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.15003 - 15017		
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2		N	-0-	-0-	
12	3720 X	3439	-0-	-281	-0-	3439	2		N	-0-	-0-	
01	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3662	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	3396	2		N	-0-	-0-	
03	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2		N	-0-	-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
RILEY-AMOCO		WELL #:	1	RRCID ->	136048	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14498 - 14504		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:	2257	RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	14278 - 14304		
10	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10170	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3		N	-0-			-0-
12	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3		N	-0-			-0-
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7714	3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3		N	-0-			-0-
*03	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3		N	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:	1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14212 - 14224		
10	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9337	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	3		N	-0-			-0-
12	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	3		N	-0-			-0-
01	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12533	3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11142	3	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	3		N	-0-			-0-

KIKER		WELL #:	1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	14812 - 14852		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:	1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803 - 13429		
10	37882 X	36820	-0-	-1062	-0-	36280	2	540 9	N	491	554 1		235
11	36660 X	34790	-0-	-1870	-0-	34304	2	486 9	N	442	369 1		308
12	36766 X	35275	-0-	-1491	-0-	34866	2	409 9	N	372	380 1		300
01	36766 X	34721	-0-	-2045	-0-	34252	2	469 9	N	426	377 1		349
02	34394 X	32689	-0-	-1705	-0-	292	1	31882 2	N	468	577 1		240
						515	9						
03	36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-				N	NO RPT			240

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:	6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848 - 13854		
10	2759 X	1923	-0-	-836	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1894	-0-	-462	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
*02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		10230 X	9757	-0-	-473	-0-	667	1	9090	2	N	-0-		-0-
11		9900 X	9203	-0-	-697	-0-	690	1	8513	2	N	-0-		-0-
12		9951 X	6544	-0-	-3407	-0-	552	1	5992	2	N	-0-		-0-
01		9951 X	7007	-0-	-2944	-0-	460	1	6547	2	N	-0-		-0-
02		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	667	1	9101	2	N	-0-		-0-
*03		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	713	1	10435	2	N	-0-		-0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418														
10		9269 X	8552	-0-	-717	-0-	54	1	8498	2	N	-0-		195
11		8220 X	6939	-0-	-1281	-0-	44	1	6895	2	N	-0-		195
12		8494 X	7681	-0-	-813	-0-	50	1	7631	2	N	-0-		195
01		8556 X	7381	-0-	-1175	-0-	44	1	7337	2	N	-0-		195
02		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	46	1	8049	2	N	-0-		195
*03		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	63	1	8628	2	N	-0-		195

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567														
10		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-		40
11		5700 X	4802	-0-	-898	-0-	4802	2			N	-0-		40
12		5921 X	5506	-0-	-415	-0-	5506	2			N	-0-		40
01		5921 X	5913	-0-	-8	-0-	5913	2			N	-0-		40
02		5452 X	5047	-0-	-405	-0-	5047	2			N	-0-		40
03		5766 X	4947	-0-	-819	-0-	4947	2			N	-0-		40

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737											
YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	28410 X	5718	-0-	-22692	-0-	5718 2		N	-0-		-0-
11	5640 X	5535	-0-	-105	-0-	5535 2		N	-0-		-0-
12	6293 X	5973	-0-	-320	-0-	31 1	5942 2	N	-0-		-0-
01	6293 X	5604	-0-	-689	-0-	31 1	5573 2	N	-0-		-0-
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	29 1	5573 2	N	-0-		-0-
03	5983 X	5931	-0-	-52	-0-	31 1	5900 2	N	-0-		-0-
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470											
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		7
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		7
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	8 1	2446 2	N	-0-		7
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	10 1	2419 2	N	-0-		7
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	7 1	2586 2	N	-0-		7
*03	3100 N	3180	-0-	80	80	3180 2		N	-0-		7
MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144											
10	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-		-0-
11	2580 N	2505	-0-	-75	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-		-0-
02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
03	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		-0-
HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737											
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670											
10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2	N	-0-		9
11	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2	N	-0-		9
12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2	N	-0-		9
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	2	1	N	7247	2	9
02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	2	1	N	6581	2	9
*03	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2	N	-0-		9
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175											
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070											
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-		-0-
11	2700 N	2485	-0-	-215	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
12	2852 N	1526	-0-	-1326	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
01	2790 N	1620	-0-	-1170	-0-	1620	2	N	-0-		-0-
02	2407 N	2014	-0-	-393	-0-	2014	2	N	-0-		-0-
*03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-		-0-
YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941											
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-		-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1360	-0-	-264	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2	N	-0-		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099											
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639											
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

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

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

10	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	856	1	15455	2	N	169	179	1			123
						186	9									
11	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	761	1	13451	2	N	216	134	1			205
						238	9									
12	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	668	1	12744	2	N	143	189	1			159
						157	9									
01	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	784	1	16640	2	N	257	190	1			226
						283	9									
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	817	1	12605	2	N	167	193	1			200
						184	9									
*03	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	863	1	13840	2	N	234	376	1			58
						257	9									

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

10	5224 X	3718	-0-	-1506	-0-	818	1	2852	2	N	44					138
						48	9									
11	4620 X	3139	-0-	-1481	-0-	793	1	2309	2	N	34					172
						37	9									
12	4774 X	2964	-0-	-1810	-0-	702	1	2228	2	N	31					203
						34	9									
01	4774 X	2267	-0-	-2507	-0-	622	1	1621	2	N	22					225
						24	9									
02	4466 X	3334	-0-	-1132	-0-	786	1	2519	2	N	26					251
						29	9									
03	3720 X	903	-0-	-2817	-0-	283	1	620	2	N	-0-	186	1			65

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

10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2463	2	143	9	N	130					194
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2365	2	36	9	N	33	187	1			40
12	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					40
01	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2345	2	147	9	N	134					174
02	2320 N	2309	-0-	-11	-0-	2236	2	73	9	N	66	188	1			52
03	2325 N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					52

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
LEGG -7-										WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176

LEGG -6-										WELL #: 1 RRCID -> 111509 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 15917		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

ELMORE 32										WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642		
10	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1711	2	43	9	N	39	84
11	1800 N	1552	-0-	-248	-0-	1521	2	31	9	N	28	112
12	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	1580	2	48	9	N	44	48
01	1767 N	1536	-0-	-231	-0-	1496	2	40	9	N	36	84
02	1508 N	1170	-0-	-338	-0-	1150	2	20	9	N	18	102
03	1643 N	1029	-0-	-614	-0-	979	2	50	9	N	45	147

FIELDS										WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665		
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1954	2	79	9	N	72	137
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2184	2	78	9	N	71	117
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2270	2	121	9	N	110	39
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2033	2	77	9	N	70	109
02	2175 N	1916	-0-	-259	-0-	1831	2	85	9	N	77	88
03	2387 N	1867	-0-	-520	-0-	1799	2	68	9	N	62	43

ELMORE 32										WELL #: 3 RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

LEGG -6-										WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

LEGG										WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564		
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1566	2	58	9	N	53	159
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1410	2	46	9	N	42	201
12	1643 N	757	-0-	-886	-0-	738	2	19	9	N	17	27
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-			N	2	1	28
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-	-0-			N	-0-	8	28
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-		28

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12203	- 12796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	

ELMORE 21		WELL #:		2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12092	- 12602				
10	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1019	2	2	9	N	2				57	
11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8		57	
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	954	2	2	9	N	2				59	
01	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-				59	
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	881	2	7	9	N	6				65	
03	961 N	901	-0-	-60	-0-	899	2	2	9	N	2				67	

GRAYSON 22		WELL #:		1022	RRCID ->	206742	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12159	- 12674				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	

GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12110	- 13038				
10	1085 N	306	-0-	-779	-0-	296	2	10	9	N	9				125	
11	1050 N		-0-	-1050	-0-					N	1	98	1		28	
12	T. A.		-0-	-304	-0-					N	-0-				28	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	

ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12011	- 12988				
10	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1560	2	41	9	N	37				99	
11	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1394	2	23	9	N	21				120	
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1466	2	45	9	N	41	65	1		96	
01	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1430	2	40	9	N	36				132	
02	1363 N	1347	-0-	-16	-0-	1295	2	52	9	N	47	123	1	1	8	55
03	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1229	2	32	9	N	29				84	

ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12366	- 12976				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19	

FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12150	- 13135				
10	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1300	2	26	9	N	24				104	
11	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1365	2	29	9	N	26				130	
12	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1232	2	35	9	N	32				162	
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1654	2	65	9	N	59	194	1		27	
02	1334 N	1082	-0-	-252	-0-	1051	2	31	9	N	28				55	
*03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1662	2	59	9	N	54				109	

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GRAYSON 22 WELL #: 2 RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

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

10	930 N	243	-0-	-687	-0-	243	2			N	-0-					10
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

10	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	1627	2	63	9	N	57					192
11	1800 N	1664	-0-	-136	-0-	1636	2	28	9	N	25	187	1			30
12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1637	2	50	9	N	45					75
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	1550	2	74	9	N	67					142
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1592	2	127	9	N	115	165	1			92
03	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1527	2	24	9	N	22	4	8			110

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

10	1178 N	319	-0-	-859	-0-	306	2	13	9	N	12	95	1			42
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

10	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1213	2	46	9	N	42					122
11	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1175	2	30	9	N	27					149
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1164	2	61	9	N	55					204
01	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1057	2	55	9	N	50	192	1			62
02	1160 N	1142	-0-	-18	-0-	1099	2	43	9	N	39	1	8			100
03	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1169	2	53	9	N	48	74	1			74

BRITT RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 213564 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10		899 N	831	-0-	-68	-0-	803 2	28 9	N	25			197	
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	772 2	46 9	N	42	98 1		141	
12		837 N	525	-0-	-312	-0-	497 2	28 9	N	25	140 1		26	
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			26	
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-			26	
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			26	

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586														
10		1085 N	953	-0-	-132	-0-	953 2		N	-0-			52	
11		1050 N	873	-0-	-177	-0-	873 2		N	-0-			52	
12		1085 N	532	-0-	-553	-0-	532 2		N	-0-			52	
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	1	1 8		52	
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-			52	
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			52	

HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 214548 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12096 - 14110														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720														
10		2077 N	1487	-0-	-590	-0-	1468 2	19 9	N	17	185 1		54	
11		1860 N	850	-0-	-1010	-0-	831 2	19 9	N	17			71	
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2034 2	10 9	N	9	1 8		79	
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2565 2	10 9	N	9	57 1	1 8	30	
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1803 2	3 9	N	3	1 8		32	
03		2046 N	1723	-0-	-323	-0-	1717 2	6 9	N	5			37	

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637														
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3033 2	9 9	N	8			40	
11		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2819 2	19 9	N	17	1 8		56	
12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3132 2	92 9	N	84			140	
01		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3041 2	55 9	N	50			190	
02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2677 2	75 9	N	68	188 1	1 8	69	
*03		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2808 2	53 9	N	48			117	

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-			53
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						N	-0-			53
12	800 X	-0-	-0-	-800	-0-						N	2	8		53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	31	1	24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81

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

10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3276	2	67	9	N	61	1	8		118
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3079	2	30	9	N	27	60	1	1	84
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3131	2	56	9	N	51				135
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3679	2	31	9	N	28	128	1		35
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2903	2	35	9	N	32	1	8		66
*03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3087	2	50	9	N	45				111

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092																	
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	63	63	1			80
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633																	
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3709	2	24	9	N	22	1	8			130
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3773	2	3	9	N	3	42	1	1	8	90
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3614	2	25	9	N	23	49	1	2	8	62
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4371	2	57	9	N	52	67	1	1	8	46
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3757	2	28	9	N	25	2	8			69
*03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3822	2	41	9	N	37	3	8			103

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209																	
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2844	2	51	9	N	46					72
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2860	2	70	9	N	64					136
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2882	2	76	9	N	69	145	1			60
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2341	2	22	9	N	20					80
02	2668	X	2193	-0-	-475	-0-	2183	2	10	9	N	9					89
03	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2591	2	40	9	N	36					125

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152																	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533																	
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2200	2	18	9	N	16	183	1			38
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2014	2	29	9	N	26					64
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					64
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	N	15					79
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					81
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	N	21					102

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	53	1			7	
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-					7	
12	T. A.		-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-					7	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			7	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7	

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238							
10	19127	X	15039	-0-	-4088	-0-	14989	2	50	9	N	45	2	8		151	
11	17610	X	14018	-0-	-3592	-0-	13816	2	202	9	N	184	260	1	1	8	74
12	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18077	2	371	9	N	337	303	1	4	8	104
01	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18333	2	304	9	N	276	188	1	2	8	190
02	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	16856	2	300	9	N	273	387	1	6	8	70
03	18445	X	18141	-0-	-304	-0-	17793	2	348	9	N	316	322	1			64

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728							
10	27776	X	25617	-0-	-2159	-0-	25383	2	234	9	N	213	277	1	2	8	131
11	26790	X	24608	-0-	-2182	-0-	24375	2	233	9	N	212	182	1	2	8	159
12	26753	X	24881	-0-	-1872	-0-	24443	2	438	9	N	398	429	1	3	8	125
01	26722	X	24924	-0-	-1798	-0-	24555	2	369	9	N	335	314	1	2	8	144
02	24215	X	21220	-0-	-2995	-0-	20817	2	403	9	N	366	358	1	10	8	142
03	25606	X	21469	-0-	-4137	-0-	21071	2	398	9	N	362	319	1			185

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125							
10	39299	X	39299	-0-	-0-	-0-	38510	2	789	9	N	717	540	1	5	8	424
11	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	37576	2	671	9	N	610	674	1	3	8	357
12	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	35332	2	730	9	N	664	641	1	3	8	377
01	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	33521	2	747	9	N	679	748	1	2	8	306
02	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	30340	2	630	9	N	573	513	1	4	8	362
*03	32167	X	32167	-0-	-0-	-0-	31616	2	551	9	N	501	504	1			359

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968							
10	13640	X	12136	-0-	-1504	-0-	11886	2	250	9	N	227	300	1	1	8	85
11	13080	X	10951	-0-	-2129	-0-	10739	2	212	9	N	193	121	1	1	8	156
12	13330	X	11295	-0-	-2035	-0-	11076	2	219	9	N	199	198	1	1	8	156
01	13237	X	11445	-0-	-1792	-0-	11328	2	117	9	N	106	118	1			144
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12634	2	363	9	N	330	348	1	3	8	123
*03	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14522	2	219	9	N	199	191	1			131

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A							
10	12679	X	11488	-0-	-1191	-0-	11181	2	307	9	N	279	384	1			111
11	12270	X	10620	-0-	-1650	-0-	10311	2	309	9	N	281	191	1			201
12	13702	X	13601	-0-	-101	-0-	13071	2	530	9	N	482	577	1			106
01	13671	X	12811	-0-	-860	-0-	12423	2	388	9	N	353	327	1			132
02	12383	X	12363	-0-	-20	-0-	11761	2	602	9	N	547	494	1	5	8	180
03	13609	X	13440	-0-	-169	-0-	12955	2	485	9	N	441	401	1			220

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
ELMORE 21		WELL #:		12H	RRCID ->	278157	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12491	-	16361					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		101339 X	55607	-0-	-45732	-0-		54358	2	1249	9	N	1135	1316	1	2	8	144
11		98070 X	43556	-0-	-54514	-0-		42574	2	982	9	N	893	753	1	2	8	282
12		92132 X	43560	-0-	-48572	-0-		42514	2	1046	9	N	951	1037	1	1	8	195
01		65937 X	42306	-0-	-23631	-0-		41272	2	1034	9	N	940	972	1			163
02		57855 X	24524	-0-	-33331	-0-		23956	2	568	9	N	516	568	1	1	8	110
03		55614 X	30536	-0-	-25078	-0-		29911	2	625	9	N	568	561	1			117

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378														
HOLT 20		WELL #:		1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164	-	13596					
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	3			Y	-0-					-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	3			Y	-0-					-0-
12		682 N	635	-0-	-47	-0-		635	3			Y	-0-					-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	3			Y	-0-					-0-
02		696 N	681	-0-	-15	-0-		681	3			Y	-0-					-0-
03		620 N	584	-0-	-36	-0-		584	3			Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131														
REED		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	-	13116					
10		961 N	810	-0-	-151	-0-		795	2	15	9	N	14	140	1			20
11		900 N	874	-0-	-26	-0-		842	2	32	9	N	29					49
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-		920	2	40	9	N	36					85
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1027	2	22	9	N	20					105
*02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1014	2	48	9	N	44	129	1			20
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					20

MCMAHAN 22		WELL #:		2H	RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478	-	16569					
10		10478 X	9127	-0-	-1351	-0-		792	1	8130	2	N	186	186	1			137
								205	9									
11		10140 X	8906	-0-	-1234	-0-		689	1	8018	2	N	181					318
								199	9									
12		9641 X	8656	-0-	-985	-0-		719	1	7775	2	N	147	186	1			279
								162	9									
01		9641 X	8324	-0-	-1317	-0-		727	1	7389	2	N	189	192	1			276
								208	9									
02		8584 X	8098	-0-	-486	-0-		697	1	7200	2	N	183	378	1			81
								201	9									
03		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-						N	NO RPT					81

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12584	-	16518					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428	- 18391		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	473	1	27255	2	N	55			155
11	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	213	1	22174	2	N	48			203
12	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	291	1	26627	2	N	44			247
01	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	277	1	25280	2	N	57	190	1	114
*02	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	250	1	21650	2	N	47			161
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			161

MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	198068 X	36714	-0-	-161354	-0-	1654	1	34577	2	N	439	545	1	304
11	42360 X	34590	-0-	-7770	-0-	1336	1	32893	2	N	328	185	1	447
12	43772 X	35506	-0-	-8266	-0-	1381	1	33534	2	N	537	540	1	444
01	43772 X	34939	-0-	-8833	-0-	1421	1	32951	2	N	515	748	1	211
02	35612 X	30753	-0-	-4859	-0-	1325	1	28963	2	N	423	178	1	456
03	36704 X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					N	NO RPT			456

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.14340	- 18272		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHAN 22		WELL #:		3H	RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12465	- 16557		
10	12462 X	11273	-0-	-1189	-0-	1224	1	9821	2	N	207	185	1	257
11	12270 X	10380	-0-	-1890	-0-	1107	1	9033	2	N	218	187	1	288
12	12679 X	10628	-0-	-2051	-0-	1129	1	9228	2	N	246	185	1	349
01	12679 X	10725	-0-	-1954	-0-	1098	1	9324	2	N	275	382	1	242
02	10585 X	10052	-0-	-533	-0-	1082	1	8743	2	N	206	188	1	260
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT			260

LE NORMAN OPERATING LLC BRITT -7-		WELL #:		2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12235	- 12352		
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	905	2	67	9	N	61			158
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	358	2	186	9	N	169	172	1	155
12	961 N	388	-0-	-573	-0-	344	2	44	9	N	40	163	1	32
01	961 N	337	-0-	-624	-0-	275	2	62	9	N	56			88
02	522 N	346	-0-	-176	-0-	318	2	28	9	N	25			113
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	229	2	26	9	N	24			137

OIL AND GAS DIVISION

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
KEY-9-		WELL #:		2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.	12325	- 12510		
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRITT -3-		WELL #:		2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12298	- 12558		
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2 9	N	2					63
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-					63
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-					63
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-					63
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-					63
*03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-					63

BRITT -10-		WELL #:		2	RRCID ->	126499	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	12228	- 12390		
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1746	2	79 9	N	72					94
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1606	2	81 9	N	74					168
12	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1770	2	86 9	N	78					246
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1876	2	58 9	N	53	191	1			108
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1682	2	61 9	N	55					163
03	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1797	2	54 9	N	49					212

BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12226	- 12456		
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-					23
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-					23
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2		N	-0-					23
01	868 N	598	-0-	-270	-0-	590	2	8 9	N	7					30
02	1044 N	396	-0-	-648	-0-	385	2	11 9	N	10					40
03	589 N	204	-0-	-385	-0-	180	2	24 9	N	22					62

BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12457	- 12601		
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-					110
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4183	2	41 9	N	37					147
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3964	2	10 9	N	9					156
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-					156
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-					156
*03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3598	2	25 9	N	23					179

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11140	- 12660		
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	911	2	31 9	N	28					60
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22 9	N	20					80
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	464	2	24 9	N	22					102
01	930 N	510	-0-	-420	-0-	490	2	20 9	N	18					120
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	597	2	31 9	N	28					148
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	474	2	22 9	N	20					168

BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.	12243	- 13134		
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1495	2	78 9	N	71					185
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20 9	N	18					203
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1571	2	43 9	N	39					242
01	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1383	2	78 9	N	71	194	1			119
02	754 N	704	-0-	-50	-0-	626	2	78 9	N	71					190
03	1612 N	673	-0-	-939	-0-	653	2	20 9	N	18	179	1			29

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879	- 13212
10	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2	N	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
02	725 N	522	-0-	-203	-0-	522	2	N	-0-			-0-
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2	N	-0-			-0-

BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400	- 13972
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960	- 12678
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941	- 12718
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			48
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	-0-			48
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			48
01	589 N	289	-0-	-300	-0-	289	2	N	-0-			48
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			48
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			48

BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139	- 12779
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			106
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	2	N	-0-			106
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2	N	-0-			106
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2	N	-0-			106
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			106
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			106

TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219	- 12711
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BRITT 7		WELL #:		5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12207	- 12768
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			15
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			15
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BRITT 7		WELL #:		6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12132 - 12783		
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	

BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12368 - 13224		
10	0	5202	-0-	5202	107370	5104	2	98	9	N	89	188	1	37
11	112077 X	4707	-0-	-107370		4616	2	91	9	N	83			120
12	5135 X	4630	-0-	-505		4549	2	81	9	N	74			194
01	5115 X	5046	-0-	-69		4926	2	120	9	N	109	189	1	114
02	4785 X	4659	-0-	-126		4569	2	90	9	N	82	170	1	26
03	5115 X	4746	-0-	-369		4649	2	97	9	N	88			114

SAMSON LONE STAR, LLC		744737												
BRITT 9		WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12423 - 14590		
10	2573 N	2448	-0-	-125	-0-	2416	2	32	9	N	29			231
11	2400 N	2184	-0-	-216	-0-	2184	2			N	-0-			231
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	418	1	2242	2	N	-0-			231
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	446	1	2294	2	N	3			234
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	418	1	2265	2	N	10			244
*03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	446	1	2317	2	N	45	197	1	92

BRITT 9		WELL #:		2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12240 - 14561		
10	19169 X	3867	-0-	-15302	-0-	3806	2	61	9	N	55			210
11	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-			210
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	446	1	3522	2	N	-0-			210
01	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	446	1	3427	2	N	-0-	178	1	32
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	418	1	3476	2	N	-0-			32
*03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	446	1	3592	2	N	-0-			32

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
PEARSON		WELL #:		3109	RRCID ->	100278	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8386 - 8486		
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #:		1106 C	RRCID ->	105925	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8110 - 8390		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			17
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			17
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			17
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			17
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			17

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8084 - 8264		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			26
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2			N	-0-			26
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-			26
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-			26
*02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			N	-0-			26
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			26

H & L OPERATING CO., LLC				339787		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
SANTA FE				WELL #:	1110	RRCID ->	127570	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8241 - 8466	
10		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	10 1	3289 2		N	-0-			70
11		3270 X	3134	-0-	-136	-0-	10 1	3124 2		N	-0-			70
12		3379 X	2806	-0-	-573	-0-	10 1	2792 2		N	4			74
01		3379 X	3332	-0-	-47	-0-	10 1	3322 2		N	-0-			74
02		3074 X	2976	-0-	-98	-0-	10 1	2966 2		N	-0-			74
03		3286 X	3131	-0-	-155	-0-	10 1	3121 2		N	-0-			74

SANTA FE				WELL #:	2110	RRCID ->	160539	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7212 - 7224	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2015 - P/A 08-28-2015														

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PEARSON UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	112362	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9093	PERF.	8258 - 8300	
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2			N	-0-			32
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			N	-0-			32
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
CLEMMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8096 - 8110		
10		992 X	701	-0-	-291	-0-	701 2			N	-0-			63
11		960 X	884	-0-	-76	-0-	884 2			N	-0-			63
12		992 X	778	-0-	-214	-0-	778 2			N	-0-			63
01		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-			63
02		841 X	532	-0-	-309	-0-	532 2			N	-0-			63
03		899 X	611	-0-	-288	-0-	611 2			N	-0-			63

CLEMMENT, E.D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7949 - 8025		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//		01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
DECK 18		WELL #:		4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-	

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 - 7460
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DANIEL 139											
		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602
10	3193 X	1431	-0-	-1762	-0-	1431	2	N	-0-		29
11	2340 X	1790	-0-	-550	-0-	1790	2	N	-0-		29
12	2015 X	950	-0-	-1065	-0-	950	2	N	-0-		29
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-		29
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-		29
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		29

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8326 - 8334
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFATTER				WELL #:	1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8400 - 8410
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-	

FORGEY				WELL #:	2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8390 - 8400
10	2015 #	1982	-0-	-33	-0-	1982	3	N	-0-		34	
11	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-		34	
12	2015 #	1402	-0-	-613	-0-	1402	3	N	-0-		34	
01	2015 #	1944	-0-	-71	-0-	1944	3	N	-0-	3 5	31	
02	1885 #	1851	-0-	-34	-0-	1851	3	N	-0-		31	
03	2015 #	2002	-0-	-13	-0-	2002	3	N	-0-		31	

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FORGEY		WELL #:		3112		RRCID ->		198455		COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1847 3	111 9	N	101				131
11		1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1831 3	6 9	N	5				136
12		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1268 3	26 9	N	24				160
01		1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-				160
02		1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1858 3	25 9	N	23				183
*03		2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2215 3	32 9	N	29				212

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		RRCID ->		084003		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176				
10		678 R	678	-0-	-0-	-0-	30 1	648 2	Y	-0-				-0-
11		864 R	864	-0-	-0-	-0-	30 1	834 2	Y	-0-				-0-
12		529 R	529	-0-	-0-	-0-	19 1	510 2	Y	-0-				-0-
01		443 R	443	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	Y	-0-				-0-
02		468 R	468	-0-	-0-	-0-	29 1	439 2	Y	-0-				-0-
03		899 #	464	-0-	-435	-0-	30 1	434 2	Y	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:		RRCID ->		068948		COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 8164				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12

ISAACS		WELL #:		1091		RRCID ->		068949		COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YARNOLD		WELL #:		2113		RRCID ->		204796		COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157				
10		1705 #	1579	-0-	-126	-0-	1565 2	14 9	N	13	93 1			12
11		1650 #	1376	-0-	-274	-0-	1372 2	4 9	N	4				16
12		1519 #	1465	-0-	-54	-0-	1435 2	30 9	N	27				43
01		1581 #	1178	-0-	-403	-0-	1168 2	10 9	N	9				52
02		1479 #	1043	-0-	-436	-0-	1029 2	14 9	N	13				65
03		1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT				65

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ISAACS		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2356 #	2177	-0-	-179	-0-	2162	2	15	9	N	14	93 1	41
11	2280 #	2013	-0-	-267	-0-	1994	2	19	9	N	17		58
12	2263 #	2065	-0-	-198	-0-	2034	2	31	9	N	28		86
01	2201 #	1495	-0-	-706	-0-	1477	2	18	9	N	16		102
02	2030 #	1294	-0-	-736	-0-	1276	2	18	9	N	16		118
03	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		118

YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150	
FORGEY "112"		1											
10	2511 #	2305	-0-	-206	-0-	30	1	2233	2	N	38	188 1	45
						42	9						
11	2490 #	2263	-0-	-227	-0-	29	1	2201	2	N	30		75
						33	9						
12	2573 #	965	-0-	-1608	-0-	12	1	929	2	N	22		97
						24	9						
01	2573 #	1677	-0-	-896	-0-	18	1	1608	2	N	46		143
						51	9						
02	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	28	1	2412	2	N	44		187
						48	9						
*03	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2559	2	N	46	191 1	42
						51	9						

FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322	
10	1364 #	1317	-0-	-47	-0-	31	1	1282	2	N	4		132
						4	9						
11	1320 #	1095	-0-	-225	-0-	26	1	1066	2	N	3		135
						3	9						
12	1364 #	640	-0-	-724	-0-	11	1	629	2	N	-0-		135
01	1364 #	1039	-0-	-325	-0-	18	1	1013	2	N	7		142
						8	9						
02	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	2	N	8		150
						9	9						
*03	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	N	3		153
						3	9						

VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200 - 8206	
ISAACS 114		1											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 137268		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408		
HOOVER		WELL #: 1128								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		23
11	810 N	326	-0-	-484	-0-	326 2	N	-0-		23
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		23
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		23
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		23
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		23

GRAVES OPERATING, LLC		325799		RRCID -> 127087		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384		
HOOVER -137-		WELL #: 2								
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2	N	-0-		68
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		68
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2	N	-0-		68
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2	N	-0-		68
02	696 N	620	-0-	-76	-0-	620 2	N	-0-		68
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		68

ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 218305		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581		
WILSON, JAMES 160		WELL #: 3								
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221 2	8 9 N	7		169
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1182 2	88 9 N	80	194 1	55
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217 2	14 9 N	13		68
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1235 2	32 9 N	29		97
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1151 2	12 9 N	11		108
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1245 2	13 9 N	12		120

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 228415		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993		
PEARSON, A. 27		WELL #: 1								
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		172
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		172
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		172
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	158 2	11 9 N	10		182
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	159 2	20 9 N	18		200
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		200

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025		
COURSON RANCH 158		WELL #: 2D								
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		710
11	2490 X	1631	-0-	-859	-0-	1631 2	N	-0-		710
12	2573 X	1708	-0-	-865	-0-	1708 2	N	-0-		710
01	2573 X	1486	-0-	-1087	-0-	1486 2	N	-0-		710
02	1885 X	1209	-0-	-676	-0-	1209 2	N	-0-		710
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		710

COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		242
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-		242
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		242
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		242
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		242
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		242

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	214274	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7982 - 8330
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		390
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		390
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		390
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		390
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		390
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		390

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

COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-		60
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-		60
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-		60
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		60
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		60
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		60

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	251681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	8600 - 8622
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6629	2	20	9	N	18	9	1			162
11	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6612	2	28	9	N	25					187
12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5291	2	20	9	N	18	173	1			32
01	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-	2	1			30
*02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5682	2	31	9	N	28					58
*03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7388	2	23	9	N	21					79

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

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LIPS RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8182 - 9122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	2500	2	N	-0-			72
11	2610 X	2019	-0-	-591	-0-	2019	2	N	-0-			72
12	2666 X	1968	-0-	-698	-0-	1966	2	N	2	9		74
01	3038 X	2271	-0-	-767	-0-	2260	2	N	11	9		84
02	2842 X	1652	-0-	-1190	-0-	1624	2	N	28	9		109
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			109

ALPAR-LIPS (DOUGLAS)				01933 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 149		WELL #:		1AA	RRCID ->	218864	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	5563 - 5580
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
11	660 X	618	-0-	-42	-0-	618	2	N	-0-			-0-
12	682 X	518	-0-	-164	-0-	518	2	N	-0-			-0-
01	682 X	266	-0-	-416	-0-	266	2	N	-0-			-0-
02	609 X	204	-0-	-405	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
SOUTH LIPS -170-		WELL #:		1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 - 7140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)				01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	218373	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8960 - 8984
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			1527
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	177	1	1350
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			1350
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			1350
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	2	N	-0-			1350
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			1350

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

COURSON RANCH 158 WELL #: RRCID -> 221300 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8874 - 9370
 10 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2010

COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

10	3100	N	7152	-0-	4052	7806	2536	1	4020	2	N	542	744	1			636
							596	9									
11	3000	N	5399	-0-	2399	10205	1649	1	2969	2	N	710	557	1			789
							781	9									
12	14864	X	4659	-0-	-10205	-0-	1368	1	2805	2	N	442	556	1			675
							486	9									
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1240	1	2680	2	N	349	186	1	1	8	837
							384	9									
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1353	1	3047	2	N	634	717	1	4	8	750
							697	9									
03	403	X NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					750

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	330	1	10869	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	319	1	9784	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	296	1	8056	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	296	1	9101	3	N	-0-	-0-
						2	4					
02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	278	1	8295	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*03	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	282	1	9634	3	N	-0-	-0-
						2	4					
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184												
10	1674 X	240	-0-	-1434	-0-	240	3			N	-0-	-0-
11	1230 X	141	-0-	-1089	-0-	141	3			N	-0-	-0-
12	713 X	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-	-0-
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-	-0-
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	-0-
*03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
10	1705 N	493	-0-	-1212	-0-	493	3			N	-0-	-0-
11	750 N	460	-0-	-290	-0-	460	3			N	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-	-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
10	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-	-0-
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-	-0-
12	1178 X	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-	-0-
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-	-0-
02	1102 X	1086	-0-	-16	-0-	1086	3			N	-0-	-0-
*03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-	-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
10	248 X	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-	20
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	20
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	20
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	20
02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	20
*03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	20

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243										COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760 - 5465
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264										COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600 - 5331
10		1054 X	958	-0-	-96	-0-	958	3	N	-0-			-0-		
11		960 X	802	-0-	-158	-0-	802	3	N	-0-			-0-		
12		992 X	957	-0-	-35	-0-	957	3	N	-0-			-0-		
01		1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	3	N	-0-			-0-		
02		899 X	857	-0-	-42	-0-	857	3	N	-0-			-0-		
03		961 X	917	-0-	-44	-0-	917	3	N	-0-			-0-		

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560										COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 - 4411
10		2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1814	3	N	-0-			-0-		
11		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-			-0-		
12		2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691	3	N	-0-			-0-		
01		2046 X	2040	-0-	-6	-0-	2040	3	N	-0-			-0-		
02		1914 X	1568	-0-	-346	-0-	1568	3	N	-0-			-0-		
03		1829 X	1672	-0-	-157	-0-	1672	3	N	-0-			-0-		

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466										COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905
10		186 X	139	-0-	-47	-0-	8	1	N	-0-			-0-		
							2	4							
11		180 X	137	-0-	-43	-0-	8	1	N	-0-			-0-		
							2	4							
12		186 X	141	-0-	-45	-0-	9	1	N	-0-			-0-		
							2	4							
01		207 X	207	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-		
							2	4							
02		156 X	156	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-		
							2	4							
03		155 X	136	-0-	-19	-0-	10	1	N	-0-			-0-		
							2	4							

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446										COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	3370 - 3730
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-		
11		13 N	9	-0-	-4	-0-	7	1	N	-0-			-0-		
12		14 N	8	-0-	-6	-0-	6	1	N	-0-			-0-		
01		11 N	9	-0-	-2	-0-	7	1	N	-0-			-0-		
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	6	1	N	-0-			-0-		
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-		

COURSON OIL & GAS, INC. 182785										COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447 - 4498
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703										COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447 - 4498
10		3596 X	2042	-0-	-1554	-0-	62	1	N	-0-			-0-		
11		3060 X	1945	-0-	-1115	-0-	56	1	N	-0-			-0-		
12		2790 X	591	-0-	-2199	-0-	22	1	N	-0-			-0-		
01		2790 X	1835	-0-	-955	-0-	54	1	N	-0-			-0-		
02		2407 X	1438	-0-	-969	-0-	54	1	N	-0-			-0-		
*03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	3500	-	4924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1457 X	1162	-0-	-295	-0-	56 1	1106 2	N	-0-				-0-
11		1410 X	883	-0-	-527	-0-	60 1	823 2	N	-0-				-0-
12		1364 X	432	-0-	-932	-0-	32 1	400 2	N	-0-				-0-
01		1333 X	562	-0-	-771	-0-	42 1	520 2	N	-0-				-0-
02		1218 X	540	-0-	-678	-0-	58 1	482 2	N	-0-				-0-
03		1147 X	435	-0-	-712	-0-	62 1	373 2	N	-0-				-0-

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	3398	-	3420
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3738	-	5907
10		1550 X	788	-0-	-762	-0-	50 1	738 2	N	-0-				-0-
11		1500 X	543	-0-	-957	-0-	31 1	512 2	N	-0-				-0-
12		1550 X	614	-0-	-936	-0-	35 1	579 2	N	-0-				-0-
01		1519 X	619	-0-	-900	-0-	17 1	602 2	N	-0-				-0-
02		1334 X	1302	-0-	-32	-0-	72 1	1230 2	N	-0-				-0-
*03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	94 1	1310 2	N	-0-				-0-

SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3745	-	6127
10		1736 X	1003	-0-	-733	-0-	64 1	939 2	N	-0-				10
11		1140 X	925	-0-	-215	-0-	53 1	872 2	N	-0-				10
12		1178 X	252	-0-	-926	-0-	15 1	237 2	N	-0-				10
01		1178 X	380	-0-	-798	-0-	11 1	369 2	N	-0-				10
02		986 X	764	-0-	-222	-0-	42 1	722 2	N	-0-				10
03		992 X	210	-0-	-782	-0-	14 1	196 2	N	-0-				10

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	3530	-	4680
MORRISON		WELL #:		1183										
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3292	-	5475
PEARSON		WELL #:		8										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
KING -E-		WELL #:		2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3145	-	5644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-		
11	1470 X	1199	-0-	-271	-0-	1199	2	N	-0-			-0-		
12	1519 X	1039	-0-	-480	-0-	1039	2	N	-0-			-0-		
01	1674 X	988	-0-	-686	-0-	988	2	N	-0-			-0-		
02	1566 X	1002	-0-	-564	-0-	1002	2	N	-0-			-0-		
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621	-	5475
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCGARRAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545	-	5147
10	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-		
11	1860 X	1633	-0-	-227	-0-	1633	2	N	-0-			-0-		
12	1922 X	1861	-0-	-61	-0-	1861	2	N	-0-			-0-		
01	2170 X	1951	-0-	-219	-0-	1951	2	N	-0-			-0-		
02	2030 X	2001	-0-	-29	-0-	2001	2	N	-0-			-0-		
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-		

KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515	-	5486
10	744 X	737	-0-	-7	-0-	737	2	N	-0-			-0-		
11	720 X	593	-0-	-127	-0-	593	2	N	-0-			-0-		
12	744 X	618	-0-	-126	-0-	618	2	N	-0-			-0-		
01	744 X	623	-0-	-121	-0-	623	2	N	-0-			-0-		
02	696 X	650	-0-	-46	-0-	650	2	N	-0-			-0-		
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-		

CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3244	-	5815
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WOODRUFF 17		WELL #:		4	RRCID ->	228327	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3690	-	3694
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15															
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174															
10		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	3657	1	3436	2	N	-0-			-0-
11		3930 X	2618	-0-	-1312	-0-	80	1	2538	2	N	-0-			-0-
12		3565 X	2964	-0-	-601	-0-	80	1	2884	2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3204	-0-	-361	-0-	86	1	3116	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
02		6061 X	3074	-0-	-2987	-0-	79	1	2989	2	N	5	3	8	2
							6	9							
03		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			2
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454															
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	995	1	995	2	N	-0-			-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	92	1	734	2	N	-0-			-0-
12		806 N	748	-0-	-58	-0-	64	1	684	2	N	-0-			-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
*02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	5	3	8	2
							6	9							
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			2
COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3440 - 3785															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
COURSON RANCH 149 WELL #: 4 RRCID -> 218727 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3454 - 3518															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3580 - 3590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288		
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	25	1	23	2	N	-0-			18
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			18
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			18
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	N	3	8		18
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	8		18
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			18

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3430 - 3436		
10	2015 X	1947	-0-	-68	-0-	1936	2	11	9	N	10			357
11	1890 X	1875	-0-	-15	-0-	1799	2	76	9	N	69	179	1	247
12	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1907	2	39	9	N	35			282
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1931	2	193	9	N	175			457
02	1827 X	1658	-0-	-169	-0-	1635	2	23	9	N	21	9	8	469
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			469

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3428 - 3434		
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3428 - 3434		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF.	3402 - 3408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795													
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142													
10		T. A.	692	-0-	692	1083	692	2	N	-0-			60
11		T. A.	349	-0-	349	1432	349	2	N	-0-			60
12		1663 N	231	-0-	-1432	-0-	231	2	N	-0-			60
01		682 N	141	-0-	-541	-0-	141	2	N	-0-			60
*02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			60
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-		N	NO RPT			60

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280													
10		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	13			199
11		6090 X	275	-0-	-5815	-0-	264	1	N	11	9		209
12		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	373	1	N	6448	2	183 1	41
							17	9					
01		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	374	1	N	6782	2		55
							15	9					
*02		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	121	1	N	6454	2		62
							8	9					
03		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	-0-		N	NO RPT			62

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002													
10		651 X	577	-0-	-74	-0-	577	2	N	-0-			-0-
11		720 X	500	-0-	-220	-0-	500	2	N	-0-			-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
*02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11586 - 11598

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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

10	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	5325	3	N	-0-			40
11	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-			40
12	5518 X	5385	-0-	-133	-0-	5385	3	N	-0-			40
01	5518 X	5059	-0-	-459	-0-	5059	3	N	-0-			40
02	4988 X	4822	-0-	-166	-0-	4822	3	N	-0-			40
03	5394 X	5151	-0-	-243	-0-	5151	3	N	-0-			40

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

10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			23
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			23
12	2480 X	2106	-0-	-374	-0-	2106	3	N	-0-			23
01	2480 X	1934	-0-	-546	-0-	1934	3	N	-0-			23
02	2320 X	1782	-0-	-538	-0-	1782	3	N	-0-			23
03	2201 X	1908	-0-	-293	-0-	1908	3	N	-0-			23

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

10	279 N	244	-0-	-35	-0-	74	1	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	74	1	N	-0-			-0-
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	74	1	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 2901		RRCID -> 151915	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 6008	- 6026		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	10	1 828	2 N	-0-		117
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	10	1 794	2 N	-0-		117
12		806 N	801	-0-	-5	-0-	10	1 791	2 N	-0-		117
01		837 N	820	-0-	-17	-0-	10	1 810	2 N	-0-		117
02		783 N	747	-0-	-36	-0-	10	1 737	2 N	-0-		117
03		806 N	766	-0-	-40	-0-	10	1 756	2 N	-0-		117

SCHOENHALS		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6114	PERF. 6056	- 6064				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1 2081	2 N	-0-		53
11		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	10	1 1994	2 N	-0-		53
12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1 2008	2 N	5		58
							6	9				
01		2077 N	2016	-0-	-61	-0-	10	1 1998	2 N	7		65
							8	9				
02		1943 N	1849	-0-	-94	-0-	10	1 1838	2 N	1		66
							1	9				
03		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	10	1 1909	2 N	4		70
							4	9				

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 136033	COMPL. DATE 10/23/1990	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9289	- 9297		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	128	1 4176	3 N	42		94
							2	4 46	9			
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	121	1 4011	3 N	-0-		94
							2	4				
12		4495 X	4294	-0-	-201	-0-	125	1 4054	3 N	103	182 1	15
							2	4 113	9			
01		4836 X	4211	-0-	-625	-0-	128	1 4081	3 N	-0-		15
							2	4				
02		4524 X	3948	-0-	-576	-0-	116	1 3681	3 N	135		150
							2	4 149	9			
03		4340 X	4164	-0-	-176	-0-	116	1 3998	3 N	44	180 1	14
							2	4 48	9			

APACHE (MORROW LOWER)		//CONT.//		03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
YEATON -947-		WELL #:		5	RRCID -> 139261	COMPL. DATE 08/09/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9352	- 9360					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013														

ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580										
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID -> 079082	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8162	- 8172					
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)				03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
AMERRIL ENERGY LLC				019786										
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		6	RRCID -> 161694	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 8802	PERF. 6106	- 6118					
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			30
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			30
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			30
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			30
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-			N	-0-			30
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			30

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID -> 161706	COMPL. DATE 11/28/1996	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 6097	- 6129					
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2		Y	-0-			209
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			209
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2		Y	-0-			209
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			209
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-	-0-			Y	-0-			209
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-			209

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID -> 162913	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 6121	- 6152					
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2		Y	-0-			53
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			53
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2		Y	-0-			53
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			53
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-			53

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786											
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		1	RRCID ->	166011	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7494 - 8018				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P/A 06-17-2014															
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		2	RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14															
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		1	RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14															
ARRINGTON CJM, INC.		033134													
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LINN OPERATING, INC.															
KIRK "B"		501545													
WELL #:		2		RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY															
KIRK "A"		825420													
WELL #:		2		RRCID ->	164576	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6036 - 6048					
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	247863	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6131 - 6141				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2883 N	2520	-0-	-363	-0-	-0-	2520	2		N	-0-				-0-
11	2640 N	2336	-0-	-304	-0-	-0-	2336	2		N	-0-				-0-
12	2604 N	1540	-0-	-1064	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
01	2511 N	1045	-0-	-1466	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
02	2262 N	884	-0-	-1378	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-
*03	3100 N	7119	-0-	4019	-0-	-0-	7119	2		N	-0-				-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903						CNTY: HUTCHINSON					
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE		-115-		WELL #:	2C	RRCID ->	160511	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6048 - 6180			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-

ARRINGTON (GRANITE WASH)				03853 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HUTCHINSON							
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694											
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		23	RRCID ->	147355	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5934	PERF. 3886 - 5934				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (MORROW)				03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694											
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		204	RRCID ->	129920	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 6347 - 6395				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WEST TURKEY TRACK		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 3882 - 4512				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	879	-0-	879	879	859	3	20	9	N	18					18
05	0	17531	-0-	17531	18410	17445	3	86	9	N	78					96
06	0	11187	-0-	11187	29597	11125	3	62	9	N	56					152
07	0	14351	-0-	14351	43948	14230	3	121	9	N	110					262
08	0	11110	-0-	11110	55058	11090	3	20	9	N	18	173	1			107
09	0	12116	-0-	12116	67174	12047	3	69	9	N	63					170
10	5339	9072	-0-	3733	70907	8983	3	89	9	N	81					251
11	8430	-0-	-0-	-8430	62477					N	7	188	1			70
12	8711	-0-	-0-	-8711	53766					N	6	6	8			70
01	8711	11	-0-	-8700	45066	3	3	8	9	N	7					77
02	8149	460	-0-	-7689	37377	456	3	4	9	N	4	1	8			80
03	8711	1957	-0-	-6754	30623	1926	3	31	9	N	28					108

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

10	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2		N	-0-					-0-
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2		N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-					-0-
02	1827	N	1790	-0-	-37	-0-	1790	2		N	-0-					-0-
03	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	1574	2		N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3358	2	34	9	N	31				130	
11	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	3162	2	37	9	N	34	127	1	1	8	36
12	3379	X	2406	-0-	-973	-0-	2391	2	15	9	N	14				50	
01	3379	X	2867	-0-	-512	-0-	2856	2	11	9	N	10				60	
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3339	2	2	9	N	2				62	
03	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2787	2	39	9	N	35				97	

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					5
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-					5
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5596	2	140	9	N	127	188	1		141
11	5850	X	4172	-0-	-1678	-0-	4083	2	89	9	N	81	193	1		29
12	6045	X	5200	-0-	-845	-0-	5048	2	152	9	N	138	130	1		37
01	6045	X	4600	-0-	-1445	-0-	4438	2	162	9	N	147				184
02	5452	X	5109	-0-	-343	-0-	4960	2	149	9	N	135	194	1		125
03	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	5184	2	131	9	N	119	160	1		84

B & B (GRANITE WASH)
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.
REED

04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
147699

WELL #: 201 RRCID -> 205633 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12278 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15

REED

WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

REED T

WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

10	837 N	797	-0-	-40	-0-	771	2	26	9	N	24					52
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	730	2	32	9	N	29	58	1			23
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	740	2	46	9	N	42	41	1			24
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	746	2	34	9	N	31					55
02	725 N	715	-0-	-10	-0-	680	2	35	9	N	32	65	1			22
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	682	2	39	9	N	35					57

REED 2

WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED T

WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

REED 2

WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
REED T		WELL #:		3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11810 - 12961			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12324 - 13123			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

REED 2		WELL #:		7	RRCID ->	214122	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11882 - 12941			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 - 12740			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

REED 2		WELL #:		202	RRCID ->	214572	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11826 - 12968			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

REED T		WELL #:		6	RRCID ->	215145	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11720 - 12856			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
REED T				WELL #:	5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11840 - 13102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

REED SWD				WELL #:	1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4832 - 5326				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					120
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	345	1			94
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	175	1			35

HAMILTON 39				WELL #:	2	RRCID ->	215899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13137	PERF.	11360 - 12486				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MEEK 41				WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699 - 14751				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WEST				WELL #:	1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11754 - 13053				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LOTT 2				WELL #:	2	RRCID ->	217529	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	11504 - 12348				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE				WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945				
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-	3924	2	208	9	N	189					294
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4116	2	102	9	N	93	192	1	1	8	194
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	-0-	4048	2	175	9	N	159	195	1			158
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	-0-	4604	2	136	9	N	124	188	1			94
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	4222	2	136	9	N	124	135	1	4	8	79
03	3596 X	3163	-0-	-433	-0-	-0-	2985	2	178	9	N	162	103	1			138

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

REED T				WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	1.2222	- 14484		
10	8370 X	7422	-0-	-948	-0-	7249	2	173	9	N	157	380	1	1	8	69
11	8100 X	6565	-0-	-1535	-0-	6377	2	188	9	N	171	99	1			141
12	7688 X	6366	-0-	-1322	-0-	6224	2	142	9	N	129					270
01	7688 X	5428	-0-	-2260	-0-	5323	2	105	9	N	95	314	1			51
02	7192 X	6559	-0-	-633	-0-	6361	2	198	9	N	180					231
*03	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9509	2	348	9	N	316	386	1			161

REED T				WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	1.2222	- 14484		
10	12710 X	12176	-0-	-534	-0-	11915	2	261	9	N	237	184	1			200
11	12300 X	12189	-0-	-111	-0-	11912	2	277	9	N	252	301	1			151
12	12400 X	12099	-0-	-301	-0-	11866	2	233	9	N	212	190	1			173
01	12400 X	11665	-0-	-735	-0-	11351	2	314	9	N	285	391	1			67
02	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11442	2	363	9	N	330	335	1	1	8	61
*03	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	12883	2	433	9	N	394	312	1	1	8	142

REED T				WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	1.2190	- 14368		
10	5952 X	4786	-0-	-1166	-0-	4625	2	161	9	N	146	193	1	1	8	146
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6048	2	130	9	N	118	177	1			87
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5791	2	165	9	N	150	143	1			94
01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5873	2	219	9	N	199	191	1			102
02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5309	2	132	9	N	120	180	1	1	8	41
*03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5119	2	166	9	N	151	157	1			35

REED 2				WELL #:	9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	1.2240	- 14302		
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3824	2	165	9	N	150	187	1	2	8	153
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-				N	83	97	1			139
12	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8521	2	130	9	N	118	2	8			255
01	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12721	2	213	9	N	194	355	1	1	8	93
02	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12101	2	285	9	N	259	223	1	9	8	120
*03	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10345	2	276	9	N	251	246	1	2	8	123

RUBY LEE				WELL #:	102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	1.2447	- 16733		
10	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11695	2	283	9	N	257	176	1	1	8	185
11	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11468	2	256	9	N	233	192	1	2	8	224
12	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10697	2	270	9	N	245	385	1	5	8	79
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10731	2	283	9	N	257	225	1			111
02	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10570	2	226	9	N	205	85	1	9	8	222
*03	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12193	2	222	9	N	202	329	1	3	8	92

RUBY LEE				WELL #:	103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	1.2499	- 15348		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RUBY LEE				WELL #:	104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	1.4310	- 18603		
10	36611 X	35783	-0-	-828	-0-	35704	2	79	9	N	72	149	1	9	8	108
11	35400 X	34255	-0-	-1145	-0-	34177	2	78	9	N	71	100	1	12	8	67
12	36270 X	35385	-0-	-885	-0-	35293	2	92	9	N	84	17	8			134
01	36177 X	35103	-0-	-1074	-0-	35015	2	88	9	N	80	137	1	19	8	58
02	33466 X	32491	-0-	-975	-0-	32391	2	100	9	N	91	61	1	27	8	61
03	35774 X	34205	-0-	-1569	-0-	34137	2	68	9	N	62	9	8			114

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699															
WEST				WELL #:	T	1H	RRCID	->	259614	COMPL.	DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.	12404	-	17078
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14508 X		7220	-0-	-7288	-0-		6944	2	276	9	N	251	191	1	1	8	187
11		13530 X		13293	-0-	-237	-0-		12832	2	461	9	N	419	359	1	2	8	245
12		15051 X		15051	-0-	-0-	-0-		14465	2	586	9	N	533	570	1	4	8	204
01		15251 X		15251	-0-	-0-	-0-		14738	2	513	9	N	466	582	1	2	8	86
02		14765 X		14765	-0-	-0-	-0-		14292	2	473	9	N	430	346	1	7	8	163
*03		15823 X		15823	-0-	-0-	-0-		15351	2	472	9	N	429	448	1	3	8	141

WEST				WELL #:	T	2H	RRCID	->	259655	COMPL.	DATE	08/30/2010	TOTAL	DEPTH	12188	PERF.	12660	-	17328
10		28861 X		27846	-0-	-1015	-0-		26910	2	936	9	N	851	760	1	2	8	237
11		27390 X		26167	-0-	-1223	-0-		25338	2	829	9	N	754	775	1	2	8	214
12		27094 X		26024	-0-	-1070	-0-		25268	2	756	9	N	687	778	1	1	8	122
01		27094 X		25757	-0-	-1337	-0-		24900	2	857	9	N	779	582	1	1	8	318
02		25346 X		23517	-0-	-1829	-0-		22909	2	608	9	N	553	831	1	3	8	37
03		27094 X		24443	-0-	-2651	-0-		23654	2	789	9	N	717	634	1	1	8	119

O'BRIEN				WELL #:	2102H	RRCID	->	259762	COMPL.	DATE	01/17/2011	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.	12280	-	16593	
10		16151 X		14891	-0-	-1260	-0-		14377	2	514	9	N	467	455	1	11	8	103
11		15480 X		13706	-0-	-1774	-0-		13259	2	447	9	N	406	276	1	1	8	232
12		14911 X		14758	-0-	-153	-0-		14218	2	540	9	N	491	452	1	1	8	270
01		14911 X		14379	-0-	-532	-0-		13826	2	553	9	N	503	658	1	1	8	114
02		13949 X		12626	-0-	-1323	-0-		12184	2	442	9	N	402	249	1	3	8	264
03		14880 X		13684	-0-	-1196	-0-		13304	2	380	9	N	345	361	1	1	8	247

MEEK 41				WELL #:	4H	RRCID	->	262480	COMPL.	DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	12043	PERF.	12250	-	16420	
10		19998 X		19998	-0-	-0-	-0-		19297	2	701	9	N	637	729	1	1	8	131
11		18632 X		18632	-0-	-0-	-0-		17892	2	740	9	N	673	460	1	2	8	342
12		20150 X		20017	-0-	-133	-0-		19357	2	660	9	N	600	705	1			237
01		20150 X		19742	-0-	-408	-0-		18942	2	800	9	N	727	763	1	11	8	190
02		18850 X		18796	-0-	-54	-0-		18251	2	545	9	N	495	384	1	5	8	296
03		20026 X		19579	-0-	-447	-0-		18723	2	856	9	N	778	766	1	5	8	303

RUBY LEE				WELL #:	105H	RRCID	->	264771	COMPL.	DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	12099	PERF.	12228	-	16665	
10		9610 X		8425	-0-	-1185	-0-		7985	2	440	9	N	400	561	1			161
11		9300 X		8019	-0-	-1281	-0-		7492	2	527	9	N	479	460	1	1	8	179
12		9114 X		7971	-0-	-1143	-0-		7445	2	526	9	N	478	387	1	1	8	269
01		9114 X		8892	-0-	-222	-0-		8196	2	696	9	N	633	757	1	1	8	144
02		8526 X		8335	-0-	-191	-0-		7754	2	581	9	N	528	449	1	2	8	221
*03		9581 X		9581	-0-	-0-	-0-		8914	2	667	9	N	606	630	1	2	8	195

LOTT 2				WELL #:	6H	RRCID	->	265828	COMPL.	DATE	09/13/2011	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.	11678	-	16013	
10		13783 X		13783	-0-	-0-	-0-		13403	2	380	9	N	345	564	1	2	8	80
11		13315 X		13315	-0-	-0-	-0-		12906	2	409	9	N	372	247	1			205
12		15065 X		15065	-0-	-0-	-0-		14720	2	345	9	N	314	380	1			139
01		14383 X		14383	-0-	-0-	-0-		13893	2	490	9	N	445	385	1	1	8	198
02		13427 X		13115	-0-	-312	-0-		12683	2	432	9	N	393	492	1			99
03		15066 X		12305	-0-	-2761	-0-		11955	2	350	9	N	318	188	1	3	8	226

HAMILTON 39				WELL #:	3H	RRCID	->	267090	COMPL.	DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.	11785	-	16153	
10		14415 X		10910	-0-	-3505	-0-		10248	2	662	9	N	602	553	1	12	8	114
11		13500 X		9934	-0-	-3566	-0-		9277	2	657	9	N	597	645	1	3	8	63
12		10385 X		10000	-0-	-385	-0-		9437	2	563	9	N	512	535	1	13	8	27
01		10385 X		10263	-0-	-122	-0-		9449	2	814	9	N	740	606	1	6	8	155
02		9732 X		9732	-0-	-0-	-0-		9041	2	691	9	N	628	725	1	11	8	47
03		10385 X		10202	-0-	-183	-0-		9550	2	652	9	N	593	569	1	16	8	55

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32209 X	29455	-0-	-2754	-0-	28657	2	798	9	N	725	760	1	201
11	30540 X	26906	-0-	-3634	-0-	26261	2	645	9	N	586	566	1	219
12	28768 X	27004	-0-	-1764	-0-	26377	2	627	9	N	570	578	1	208
01	28768 X	25883	-0-	-2885	-0-	25318	2	565	9	N	514	582	1	138
02	26912 X	23593	-0-	-3319	-0-	23092	2	501	9	N	455	525	1	66
03	28768 X	24758	-0-	-4010	-0-	24073	2	685	9	N	623	539	1	149

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517		
10	15345 X	13465	-0-	-1880	-0-	12480	2	985	9	N	895	733	1	402
11	14850 X	12114	-0-	-2736	-0-	11257	2	857	9	N	779	859	1	314
12	12803 X	12301	-0-	-502	-0-	11426	2	875	9	N	795	819	1	280
01	12803 X	11904	-0-	-899	-0-	11049	2	855	9	N	777	800	1	252
02	11977 X	11210	-0-	-767	-0-	10390	2	820	9	N	745	792	1	186
03	12803 X	11325	-0-	-1478	-0-	10512	2	813	9	N	739	788	1	131

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626
10	26931 X	26931	-0-	-0-	-0-	2201	1	24565	2	Y	150	184	1	188
11	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	2098	1	18140	2	Y	68	1	8	255
12	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	2201	1	67	9	Y	61	192	1	124
01	3038 X	2273	-0-	-765	-0-	2201	1	72	9	Y	65			189
02	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	2059	1	20989	2	Y	68	13	8	244
*03	24665 X	24665	-0-	-0-	-0-	2201	1	22392	2	Y	65	187	1	115

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:		104	RRCID ->	108227	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	12279 - 12408
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

THOMAS		WELL #:		203	RRCID ->	131682	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12120 - 12433		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251				Y	NO RPT			48

LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
FRYE 9		WELL #:		1		RRCID -> 224173		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	N	43					142
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	N	21					163
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	300	1	2003	2	N	34					197
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	312	1	2366	2	N	26	96	1			127
*02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	292	1	1740	2	N	23					150
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	25	9			N	NO RPT					150

FRYE 9		WELL #:		2		RRCID -> 227986		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HUFF 2		WELL #:		5		RRCID -> 232590		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446						
10	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	918	1	840	2	Y	20					84
11	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	827	1	1099	2	Y	23					107
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	741	1	1569	2	Y	20					127
01	1767 N	574	-0-	-1193	-0-	307	1	261	2	Y	5					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-					132
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					132

FRYE 9		WELL #:		4		RRCID -> 236249		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688						
10	3100 N	3277	-0-	177	418	3234	2	43	9	N	39					179
11	3000 N	3073	-0-	73	491	3048	2	25	9	N	23	179	1			23
12	3100 N	4465	-0-	1365	1856	300	1	4132	2	N	30					53
01	3658 X	1802	-0-	-1856	-0-	332	1	1461	2	N	8	48	1			13
02	2494 X	139	-0-	-2355	-0-	139	2			N	-0-					13
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					13

HUFF 32		WELL #:		5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460						
10	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	63	1	1832	2	Y	56					261
11	2010 X	1676	-0-	-334	-0-	62	9	1584	2	Y	43	184	1			120
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1848	2	Y	71					191
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	47	9	1852	2	Y	70	2	1			259
*02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	51	1	1762	2	Y	53	184	1			128
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	77	9			Y	NO RPT					128

B & B (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUFF 2		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 6		RRCID -> 236880		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.12552 - 14392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	2901	-0-	-819	-0-	899	1	1977	2	Y	23	179	1	79
11	3600 X	2011	-0-	-1589	-0-	874	1	1123	2	Y	13			92
12	3069 X	2092	-0-	-977	-0-	1046	1	1021	2	Y	23			115
01	3069 X	910	-0-	-2159	-0-	620	1	281	2	Y	8			123
02	2755 X	321	-0-	-2434	-0-	321	1			Y	-0-			123
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			123

LENOCH 2		WELL #: 1		RRCID -> 236921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11658 - 14524
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	182	1	33
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	240	1	44	9	N	40			73
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	90	1	731	2	N	76			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	140	1	11
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			11

FRYE 9		WELL #: 5		RRCID -> 246772		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14734 - 15452				
10	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1820	2	18	9	N	16			43
11	1770 N	1445	-0-	-325	-0-	1437	2	8	9	N	7			50
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	270	1	1621	2	N	10			60
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	11	9			N	1	47	1	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			14

HUFF 32		WELL #: 7		RRCID -> 247749		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15509		PERF.11974 - 15425				
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	1513	1	2164	2	Y	39	1	1	128
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	1367	1	2094	2	Y	41	2	1	167
12	3317 X	2669	-0-	-648	-0-	1292	1	1347	2	Y	27	1	1	193
01	3720 X	765	-0-	-2955	-0-	751	1	14	9	Y	13	188	1	18
02	3480 X	58	-0-	-3422	-0-	58	1			Y	-0-			18
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			18

HUFF 32		WELL #: 6		RRCID -> 247930		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12080 - 15134				
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	1489	1	2696	2	Y	46	1	1	147
11	4350 X	4320	-0-	-30	-0-	1323	1	2978	2	Y	17	2	1	162
12	5208 X	4040	-0-	-1168	-0-	1401	1	2598	2	Y	37	1	1	198
01	5208 X	4190	-0-	-1018	-0-	1435	1	2711	2	Y	40	184	1	54
*02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1354	1	2642	2	Y	43	3	1	94
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			94

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUFF 32		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
		WELL #: 8		RRCID -> 249558		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	1032 1	2541 2	Y 44 182 1	70
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	48 9 896 1	3214 2	Y 35 2 1	103
12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	39 9 1412 1	2740 2	Y 37 1 1	139
01	3627 X	1516	-0-	-2111	-0-	41 9 575 1	927 2	Y 13 3 1	149
02	3393 X	58	-0-	-3335	-0-	14 9 58 1		Y -0-	149
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y NO RPT	149

LE NORMAN OPERATING LLC MCCOY 27		491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
		WELL #: 1		RRCID -> 196336		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335	
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N -0-	25
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N -0-	25
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N -0-	25
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N -0-	25
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N -0-	25
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	30 2		N -0-	25

BABA (BROWN DOLOMITE) FORTAY, INC. NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		04876 500 277925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARTLEY	
		WELL #: 1		RRCID -> 259656		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N -0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N -0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N -0-	-0-
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N -0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N -0-	-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N -0-	-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) C. O. OIL AND GAS, LLC PRICE, T. J.		05538 300 120745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
		WELL #: 1		RRCID -> 056646		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

PRICE, T. J.		WELL #: 2		RRCID -> 056647		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FRANKIE		WELL #: 1		RRCID -> 116991		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745											
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 -	3142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 -	3126			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 -	3136			
10	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	134	1	1741	2	N	-0-				-0-
11	2070 X	1284	-0-	-786	-0-	90	1	1194	2	N	-0-				-0-
12	2232 X	675	-0-	-1557	-0-	76	1	599	2	N	-0-				-0-
01	2232 X	1595	-0-	-637	-0-	94	1	1501	2	N	-0-				-0-
02	2088 X	1844	-0-	-244	-0-	78	1	1766	2	N	-0-				-0-
*03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1825	2	N	-0-				-0-

BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 -	7986			
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 -	10512			
10	5394 X	4943	-0-	-451	-0-	4937	2	6	9	N	5	179	1		37
11	5220 X	5081	-0-	-139	-0-	5048	2	33	9	N	30				67
12	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5623	2	44	9	N	40				107
01	5208 X	5069	-0-	-139	-0-	5019	2	50	9	N	45				152
02	4901 X	4552	-0-	-349	-0-	4511	2	41	9	N	37				189
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT				189

APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 -	10616			
10	2046 X	1521	-0-	-525	-0-	1521	2			N	-0-				6
11	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-				6
12	1829 X	1456	-0-	-373	-0-	1456	2			N	-0-				6
01	1550 X	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-				6
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				6
*03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				6

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	1612 #	1339	-0-	-273	-0-	38	1	1299	3	N	-0-			-0-
10	1612 #	1339	-0-	-273	-0-	38	1	1299	3	N	-0-			-0-
11	1590 #	1358	-0-	-232	-0-	38	1	1318	3	N	-0-			-0-
12	1643 #	1221	-0-	-422	-0-	33	1	1186	3	N	-0-			-0-
01	1643 #	1338	-0-	-305	-0-	36	1	1300	3	N	-0-			-0-
02	1450 #	1157	-0-	-293	-0-	32	1	1123	3	N	-0-			-0-
03	1395 #	1014	-0-	-381	-0-	22	1	990	3	N	-0-			-0-

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

M O	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2253	3	N	22			114
10	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2253	3	N	22			114
11	2250 #	2205	-0-	-45	-0-	38	1	2165	3	N	-0-			114
12	2449 #	2083	-0-	-366	-0-	33	1	2048	3	N	-0-			114
01	2914 #	2216	-0-	-698	-0-	37	1	2177	3	N	-0-			114
02	2291 #	2040	-0-	-251	-0-	31	1	2007	3	N	-0-			114
03	2325 #	2154	-0-	-171	-0-	30	1	2122	3	N	-0-			114

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

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3834	3	57	9	N	52	178	1	18
11	3660 #	3597	-0-	-63	-0-	45	1	3552	3	N	-0-			18
12	3782 #	3666	-0-	-116	-0-	47	1	3619	3	N	-0-			18
01	3782 #	3506	-0-	-276	-0-	47	1	3459	3	N	-0-			18
02	3538 #	2953	-0-	-585	-0-	44	1	2909	3	N	-0-			18
03	3782 #	3764	-0-	-18	-0-	3764	3			N	-0-			18

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

10	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			97
11	1500 #	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			N	-0-			97
12	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			97
01	1550 #	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-			97
02	1450 #	1022	-0-	-428	-0-	1022	2			N	-0-			97
*03	5739 R	5739	-0-	-0-	-0-	5673	2	66	9	N	60			157

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

10	8847 R	8847	-0-	-0-	-0-	189	1	8502	3	N	140	186	1	186
						2	4	154	9					
11	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	161	1	8085	3	N	-0-			186
						2	4							
12	8822 R	8822	-0-	-0-	-0-	184	1	8636	3	N	-0-			186
						2	4							
01	9017 R	9017	-0-	-0-	-0-	206	1	8809	3	N	-0-			186
						2	4							
02	6965 R	6965	-0-	-0-	-0-	135	1	6816	3	N	11			197
						2	4	12	9					
*03	8412 R	8412	-0-	-0-	-0-	161	1	8249	3	N	-0-			197
						2	4							

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 9779

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 J-BREX COMPANY 427513
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-

BECHTOLD (TONKAWA) APACHE CORPORATION BECHTOLD UNIT		06589 500 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 1		RRCID -> 021759		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6120 - 6153				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-			123
11	960 #	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-			123
12	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-			123
01	930 #	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-			123
02	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			123
*03	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			123

B AND G PRODUCTION, INC. TEARE, J. W., ET AL, UNIT		039870		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186				
		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186				
10	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11	330 #	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	290 #	286	-0-	-4	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	1			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. CUNNINGHAM, M. F.		263701		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143				
		WELL #: 1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143				
*04	1080 #	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-			49
*05	1147 #	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-			49
*06	1110 #	1030	-0-	-80	-0-	1030	2			N	-0-			49
*07	1147 #	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			N	-0-			49
*08	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-			49
*09	1080 #	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-			49
*10	1085 #	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-			49
*11	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			49
*12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			49
*01	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			49
*02	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			49
03	1116 #	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-			49

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SLOUGH, HENRY		450175		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110				
		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110				
10	1302 #	1296	-0-	-6	-0-	31	1	1228	2	N	34	160	1	72
11	1320 #	1236	-0-	-84	-0-	30	1	1194	2	N	11			83
12	1364 #	1348	-0-	-16	-0-	31	1	1219	2	N	89			172
01	1364 #	1222	-0-	-142	-0-	31	1	1189	2	N	2			174
02	1218 #	1158	-0-	-60	-0-	29	1	1111	2	N	16			190
*03	1333 #	1208	-0-	-125	-0-	31	1	1177	2	N	-0-			190

MEWBOURNE OIL COMPANY BELL		562560		RRCID -> 128086		COMPL. DATE 01/20/1989		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 6182 - 8277				
		WELL #: 5		RRCID -> 128086		COMPL. DATE 01/20/1989		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 6182 - 8277				
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-			-0-
11	270 #	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-			-0-
12	279 #	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-			-0-
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-			-0-
02	261 #	239	-0-	-22	-0-	29	1	210	2	N	-0-			-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
*03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	529	1	1835	2	N	42		191
							46	9						
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	530	1	1683	2	N	31	180 1	42
							34	9						
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	599	1	1956	2	N	37		79
							41	9						
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	665	1	1681	2	N	17		96
							19	9						
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	505	1	1509	2	N	38		134
							42	9						
03		1798 N	1451	-0-	-347	-0-	536	1	882	2	N	30		164
							33	9						

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		5425 X	4576	-0-	-849	-0-	604	1	3862	2	N	100		147
							110	9						
11		5250 X	3603	-0-	-1647	-0-	666	1	2827	2	N	100	192 1	55
							110	9						
12		5270 X	3699	-0-	-1571	-0-	635	1	2968	2	N	87		142
							96	9						
01		4650 X	3625	-0-	-1025	-0-	628	1	2900	2	N	88	188 1	42
							97	9						
02		4350 X	3773	-0-	-577	-0-	518	1	3165	2	N	82		124
							90	9						
03		4619 X	4452	-0-	-167	-0-	692	1	3680	2	N	73	179 1	18
							80	9						

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		7378 X	4935	-0-	-2443	-0-	1269	1	3481	2	N	168	185 1	166
							185	9						
11		7140 X	4596	-0-	-2544	-0-	1103	1	3320	2	N	157	179 1	144
							173	9						
12		6293 X	5155	-0-	-1138	-0-	1541	1	3410	2	N	185	186 1	143
							204	9						
01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	1451	1	4782	2	N	175	191 1	127
							193	9						
02		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	1550	1	4488	2	N	157	182 1	102
							173	9						
*03		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	1665	1	4825	2	N	179	179 1	102
							197	9						

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BOWERS		WELL #: 104HC		RRCID -> 267235		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	22630 X	6720	-0-	-15910	-0-	835	1	5519 2	N	333	186 1	242
11	21420 X	18895	-0-	-2525	-0-	366	9					
12	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	818	1	17760 2	N	288	381 1	149
01	21173 X	17926	-0-	-3247	-0-	317	9					
02	19343 X	16496	-0-	-2847	-0-	811	1	17097 2	N	273	190 1	232
03	19530 X	17126	-0-	-2404	-0-	300	9					
						865	1	16767 2	N	267	382 1	117
						294	9					
						833	1	15354 2	N	281	191 1	207
						309	9					
						890	1	15884 2	N	320	375 1	152
						352	9					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
BEGERT TRUST 6		WELL #: 1		RRCID -> 236841		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 13340		PERF.11182 - 13296		
10	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2		N	-0-		202
11	1920 N	1724	-0-	-196	-0-	1718	2	6 9	N	5		207
*12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1873	2	22 9	N	20		227
01	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1828	2	19 9	N	17		244
*02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	293	1	1731 2	N	3		247
						3	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		247
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 1		RRCID -> 236850		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11212 - 13470		
10	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1872	2	4 9	N	4		189
11	1950 N	1712	-0-	-238	-0-	68	1	1640 2	N	4		193
						4	9					
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	341	1	1685 2	N	38	189 1	42
						42	9					
01	1891 N	155	-0-	-1736	-0-	152	1	3 9	N	3		45
*02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	29	1	1599 2	N	28		73
						31	9					
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		73
BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11128 - 13348		
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-		217
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	2		N	-0-		217
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	210	1	1006 2	N	-0-		217
01	1333 N	261	-0-	-1072	-0-	261	1		N	-0-		217
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	282	1	923 2	N	5		222
						6	9					
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		222
BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11386 - 13258		
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1649 2	N	21	179 1	61
						23	9					
11	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1354 2	N	12		73
						13	9					
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	231	1	1270 2	N	2		75
						2	9					
01	1705 N	343	-0-	-1362	-0-	323	1	20 9	N	18		93
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	321	1	1216 2	N	32		125
						35	9					
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		125

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BEGERT TRUST 5		WELL #:		1		RRCID -> 237692			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2759 N	2675	-0-	-84	-0-	2628	2	47	9	N	43			256
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2683	2	46	9	N	42			298
*12		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2673	2	35	9	N	32	193	1	137
01		2666 N	2564	-0-	-102	-0-	2518	2	46	9	N	42			179
*02		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	292	1	2347	2	N	40			219
							44	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		1		RRCID -> 238631			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258			
10		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	31	1	2922	2	N	30			155
							33	9							
11		2370 N	2178	-0-	-192	-0-	68	1	2071	2	N	35			190
							39	9							
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	341	1	1903	2	N	43	191	1	42
							47	9							
01		2635 N	345	-0-	-2290	-0-	343	1	2	9	N	2			44
*02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	321	1	1857	2	N	51			95
							56	9							
03		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			95

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		1		RRCID -> 238848			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356			
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			52
11		1590 N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-			52
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1540	2	54	9	N	49			101
01		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	12			113
*02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1439	2	105	9	N	95			208
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			208

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		2		RRCID -> 239819			COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260			
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	N	37			134
11		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	38	1	1425	2	N	10			144
							11	9							
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	310	1	1457	2	N	33			177
							36	9							
01		1705 N	343	-0-	-1362	-0-	312	1	31	9	N	28	190	1	15
*02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	282	1	1196	2	N	7			22
							8	9							
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			22

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		1		RRCID -> 241154			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210			
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			149
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			149
12		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			149
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			149
*02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			149
03		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			149

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	589	-0-	-1829	-0-	589	2			N	-0-			222
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2556	2	29	9	N	26	190	1	58
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1			59
*01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2290	2	2	9	N	2			61
*02	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	292	1	2456	2	N	44			105
						48	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214						
10	1209 N	990	-0-	-219	-0-	979	2	11	9	N	10			63
11	1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-			63
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	2	15	9	N	14			77
01	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-			77
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	N	5			82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354						
10	2666 N	2563	-0-	-103	-0-	2563	2			N	-0-			86
11	2520 N	2222	-0-	-298	-0-	20	1	2194	2	N	7			93
						8	9							
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	310	1	2048	2	N	30			123
						33	9							
01	2573 N	332	-0-	-2241	-0-	312	1	20	9	N	18			141
*02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	292	1	2065	2	N	29			170
						32	9							
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			170

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198						
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10			94
11	2370 N	2086	-0-	-284	-0-	2073	2	13	9	N	12			106
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	300	1	2187	2	N	5			111
						6	9							
01	2635 N	312	-0-	-2323	-0-	312	1			N	-0-			111
*02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	282	1	1907	2	N	5			116
						6	9							
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			116

WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498						
10	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	2261	2	64	9	N	58			108
11	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-			108
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			108
01	2325 N	2036	-0-	-289	-0-	2036	2			N	-0-			108
*02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2127	2	161	9	N	146	191	1	63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	30	1	2032	2	N	21				94
11	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	23	9	1620	2	N	23				117
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	110	1	1590	2	N	32				149
01	2077 N	121	-0-	-1956	-0-	25	9	31	9	N	28				177
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	150	1	1582	2	N	32				209
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	90	1			N	NO RPT				209

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540						
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	30	1	2400	2	N	13				118
11	2190 N	2117	-0-	-73	-0-	14	9	1964	2	N	30				148
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	2	N	14				162
01	2449 N	110	-0-	-2339	-0-	33	9	20	9	N	18				180
*02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	150	1	1774	2	N	35				215
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	90	1			N	NO RPT				215

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236						
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1161	2	6	9	N	5				164
11	1110 N	992	-0-	-118	-0-	989	2	3	9	N	3				167
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	210	1	962	2	N	3				170
01	1178 N	312	-0-	-866	-0-	3	9			N	-0-				170
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	312	1	947	2	N	7				177
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	292	1			N	NO RPT				177

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158						
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3				160
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	949	2	15	9	N	14				174
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	197	1	980	2	N	8				182
01	1178 N	282	-0-	-896	-0-	9	9	11	9	N	10				192
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	271	1	897	2	N	17				209
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	292	1			N	NO RPT				209

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428						
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3305	2	33	9	N	30				205
11	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	38	1	2962	2	N	22				227
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	24	9	2984	2	N	13	185	1		55
01	3348 X	334	-0-	-3014	-0-	310	1	22	9	N	20				75
02	3132 X	3005	-0-	-127	-0-	14	9	2694	2	N	17				92
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	312	1			N	NO RPT				92

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
COLE 66		WELL #:		1		RRCID -> 245146			COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			52
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			52
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1			53
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2			55
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4			59
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			59

E. B. FLOWERS 33		WELL #:		1		RRCID -> 246163			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
10	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	30	1	1065	2	N	21			127
						23	9							
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	110	1	876	2	N	13			140
						14	9							
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	150	1	758	2	N	13			153
						14	9							
01	1116 N	103	-0-	-1013	-0-	90	1	13	9	N	12			165
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	292	1	853	2	N	18			183
						20	9							
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			183

E.B. FLOWERS 1		WELL #:		1		RRCID -> 246180			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
10	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	30	1	1021	2	N	-0-			177
11	960 N	909	-0-	-51	-0-	110	1	790	2	N	8			185
						9	9							
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	150	1	708	2	N	-0-			185
01	1054 N	107	-0-	-947	-0-	90	1	17	9	N	15			200
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	292	1	726	2	N	2			202
						2	9							
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			202

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		1		RRCID -> 246272			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
10	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	45	1	4811	2	N	4	5	1	101
						4	9							
11	4080 X	2737	-0-	-1343	-0-	180	1	2557	2	N	-0-			101
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	225	1	4304	2	N	51			152
						56	9							
01	4867 X	162	-0-	-4705	-0-	136	1	26	9	N	24			176
02	4553 X	4234	-0-	-319	-0-	437	1	3728	2	N	63			239
						69	9							
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			239

BEGERT TRUST 3		WELL #:		2		RRCID -> 246503			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270		
10	2728 N	2324	-0-	-404	-0-	2312	2	12	9	N	11			197
11	2460 N	1924	-0-	-536	-0-	1911	2	13	9	N	12			209
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	210	1	2010	2	N	16			225
						18	9							
01	2325 N	356	-0-	-1969	-0-	312	1	44	9	N	40	184	1	81
*02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	292	1	1853	2	N	21			102
						23	9							
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	2	24	9	N	234
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	66
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	210	1	1424	2	N	87
							23	9				
01		1488 N	336	-0-	-1152	-0-	312	1	24	9	N	109
*02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	292	1	1403	2	N	139
							33	9				
03		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	139

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402												
10		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	2972	2	34	9	N	53
11		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	38	1	2565	2	N	60
							8	9				
12		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	310	1	2541	2	N	73
							14	9				
01		2852 N	316	-0-	-2536	-0-	312	1	4	9	N	77
*02		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	N	84
							8	9				
03		2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	84

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610												
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1866	2	12	9	N	38
11		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1604	2	11	9	N	48
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1618	2	N	57
							10	9				
01		1891 N	324	-0-	-1567	-0-	312	1	12	9	N	68
*02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	292	1	1558	2	N	80
							13	9				
03		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	80

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146												
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2321	2	20	9	N	121
11		2130 N	2002	-0-	-128	-0-	1983	2	19	9	N	138
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	210	1	2023	2	N	157
							21	9				
01		2356 N	330	-0-	-2026	-0-	312	1	18	9	N	173
*02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	292	1	1893	2	N	195
							24	9				
03		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	195

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276												
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	116
11		2910 X	2869	-0-	-41	-0-	38	1	2795	2	N	149
							36	9				
12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	310	1	2845	2	N	45
							95	9				
01		3131 X	315	-0-	-2816	-0-	312	1	3	9	N	48
*02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	292	1	2643	2	N	75
							30	9				
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	75

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		4		RRCID -> 246763			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3400 X	3400	-0-	-0-	3347	2	53	9	N	48			150
11		3270 X	3051	-0-	-219	38	1	2923	2	N	82	184	1	48
						90	9							
12		3379 X	3141	-0-	-238	310	1	2829	2	N	2			50
						2	9							
01		3410 X	334	-0-	-3076	312	1	22	9	N	20			70
02		3190 X	3167	-0-	-23	292	1	2752	2	N	112			182
						123	9							
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410					N	NO RPT			182

CLARA GREEN 28		WELL #:		2		RRCID -> 247202			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058		
10		2552 N	2552	-0-	-0-	2543	2	9	9	N	8			79
11		2185 N	2185	-0-	-0-	70	1	2101	2	N	13			92
						14	9							
12		2384 N	2384	-0-	-0-	290	1	2051	2	N	39			131
						43	9							
01		1829 N	173	-0-	-1656	161	1	12	9	N	11			142
*02		2136 N	2136	-0-	-0-	2123	2	13	9	N	12			154
03		1829 N	NO RPT	-0-	-1829					N	NO RPT			154

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		3		RRCID -> 247205			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288		
10		2734 N	2734	-0-	-0-	2695	2	39	9	N	35			102
11		2430 N	2360	-0-	-70	38	1	2309	2	N	12			114
						13	9							
12		2657 N	2657	-0-	-0-	310	1	2346	2	N	1			115
						1	9							
01		2697 N	338	-0-	-2359	312	1	26	9	N	24			139
*02		2612 N	2612	-0-	-0-	292	1	2197	2	N	112	189	1	62
						123	9							
03		2666 N	NO RPT	-0-	-2666					N	NO RPT			62

E. B. FLOWERS 1		WELL #:		2		RRCID -> 247206			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261		
10		1395 N	1216	-0-	-179	30	1	1186	2	N	-0-			209
11		1200 N	1175	-0-	-25	110	1	1062	2	N	3			212
						3	9							
12		1240 N	1240	-0-	-0-	150	1	1073	2	N	15			227
						17	9							
01		1209 N	93	-0-	-1116	90	1	3	9	N	3			230
*02		1233 N	1233	-0-	-0-	292	1	920	2	N	19			249
						21	9							
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240					N	NO RPT			249

PARNELL 7		WELL #:		1		RRCID -> 247210			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251		
10		3320 X	3320	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			192
11		3191 X	3191	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			192
*12		3304 X	3304	-0-	-0-	3268	2	36	9	N	33			225
*01		3230 X	3230	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			225
*02		3390 X	3390	-0-	-0-	229	1	3107	2	N	49			274
						54	9							
03		372 X	NO RPT	-0-	-372					N	NO RPT			274

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2634 2	15 9	N	14			124
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2740 2	61 9	N	55			179
*12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2816 2	20 9	N	18	185 1		12
*01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2769 2	29 9	N	26			38
02	1972 N	292	-0-	-1680	-0-	292 1		N	-0-			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

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

10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			145
11	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	38 1	1694 2	N	1			146
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	310 1	1690 2	N	51			197
01	1922 N	195	-0-	-1727	-0-	151 1	44 9	N	40	181 1		56
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499 2	1 9	N	1			57
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			57

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

10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1791 2	20 9	N	18			85
11	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	1515 2	32 9	N	29			114
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	210 1	1423 2	N	18			132
01	1798 N	345	-0-	-1453	-0-	312 1	33 9	N	30			162
*02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	292 1	1403 2	N	18			180
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	20 9		N	NO RPT			180

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

10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2544 2	1 9	N	1			80
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	30 1	2135 2	N	9			89
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	310 1	2074 2	N	48			137
01	2139 N	325	-0-	-1814	-0-	312 1	13 9	N	12			149
*02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	292 1	2062 2	N	26			175
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	29 9		N	NO RPT			175

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

10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	31 1	2225 2	N	72			167
11	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	79 9	1734 2	N	48			215
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	30 1	1953 2	N	12			227
01	1953 N	33	-0-	-1920	-0-	53 9	31 1	N	2			229
*02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31 1	2 9	N	8			237
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	29 1	1761 2	N	8			237
						9 9		N	NO RPT			237

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BOWERS 37		WELL #:		3		RRCID -> 247892			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2418	2	19	9	N	17		85
11		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	38	1	2074	2	N	2		87
							2	9						
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	310	1	2026	2	N	17		104
							19	9						
01		2449 N	324	-0-	-2125	-0-	312	1	12	9	N	11		115
*02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	292	1	1982	2	N	39		154
							43	9						
03		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT		154

BEGERT TRUST 44		WELL #:		2		RRCID -> 247894			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298		
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-		142
11		1980 N	1803	-0-	-177	-0-	1803	2			N	-0-		142
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	210	1	1876	2	N	-0-		142
01		2139 N	312	-0-	-1827	-0-	312	1			N	-0-		142
*02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	292	1	1684	2	N	32		174
							35	9						
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		174

FLOWERS, J.R. 2		WELL #:		2		RRCID -> 247896			COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206		
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	30	1	3087	2	N	28	182 1	107
							31	9						
11		2880 X	2650	-0-	-230	-0-	120	1	2499	2	N	28		135
							31	9						
12		2976 X	2749	-0-	-227	-0-	150	1	2560	2	N	35		170
							39	9						
01		3162 X	109	-0-	-3053	-0-	90	1	19	9	N	17		187
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT		187
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT		187

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 249551			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189		
10		3410 X	3346	-0-	-64	-0-	3346	2			N	-0-		24
11		3300 X	2863	-0-	-437	-0-	2863	2			N	-0-		24
12		3224 X	3121	-0-	-103	-0-	2978	2	143	9	N	130		154
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-		154
02		3132 X	2839	-0-	-293	-0-	2839	2			N	-0-		154
03		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		154

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		3		RRCID -> 249552			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719		
10		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2487	2	8	9	N	7		111
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	30	1	2143	2	N	18		129
							20	9						
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	310	1	2109	2	N	15		144
							17	9						
01		2480 N	329	-0-	-2151	-0-	312	1	17	9	N	15		159
*02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	292	1	2000	2	N	47		206
							52	9						
03		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT		206

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13262		PERF.11282 - 13073			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10			63
11		2370 N	2232	-0-	-138	-0-	70	1	2153	2	N	8			71
							9								
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	300	1	2123	2	N	15			86
							17								
01		2542 N	151	-0-	-2391	-0-	141	1	10	9	N	9			95
*02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	2	11	9	N	10			105
03		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			105

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11128 - 13253			
10		961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-			134
11		930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-			134
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	886	2	85	9	N	77			211
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	2			213
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	840	2	48	9	N	44	192	1	65
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			65

BEGERT TRUST 43		WELL #:		3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11699 - 13335			
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2230	2	44	9	N	40			214
11		1980 N	1877	-0-	-103	-0-	30	1	1807	2	N	36	184	1	66
							40								
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	310	1	1822	2	N	5			71
							6								
01		2263 N	312	-0-	-1951	-0-	312	1			N	-0-			71
*02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	292	1	1652	2	N	5			76
							6								
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			76

E. B. FLOWERS 1		WELL #:		3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11269 - 13374			
10		899 N	551	-0-	-348	-0-	30	1	521	2	N	-0-			152
11		720 N	575	-0-	-145	-0-	110	1	465	2	N	-0-			152
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N	-0-			152
01		558 N	90	-0-	-468	-0-	90	1			N	-0-			152
*02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	292	1	377	2	N	-0-			152
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			152

BEGERT TRUST 4		WELL #:		4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11197 - 13336			
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	N	32			164
11		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1454	2	20	9	N	18			182
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	210	1	1527	2	N	27			209
							30								
01		1798 N	345	-0-	-1453	-0-	312	1	33	9	N	30	194	1	45
*02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	292	1	1443	2	N	23			68
							25								
03		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			68

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11142 - 13120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	30	1	882	2	N	15				162
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	110	1	707	2	N	-0-				162
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	708	2	N	7				169
01	930 N	99	-0-	-831	-0-	8	9	9	9	N	8				177
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	292	1	619	2	N	12				189
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	13	9			N	NO RPT				189
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11152 - 13213					
10	1612 X	1534	-0-	-78	-0-	30	1	1493	2	N	10				100
11	1560 X	1352	-0-	-208	-0-	11	9	1221	2	N	10				110
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	150	1	819	2	N	5				115
01	1519 N	107	-0-	-1412	-0-	90	1	17	9	N	15				130
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	292	1	1172	2	N	12				142
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	13	9			N	NO RPT				142
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11187 - 13440					
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2268	2	30	9	N	27				177
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	5				182
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	6	9	1921	2	N	24	188	1		18
01	2263 N	320	-0-	-1943	-0-	312	1	8	9	N	7				25
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	292	1	1847	2	N	5				30
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	6	9			N	NO RPT				30
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11192 - 13270					
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	310	1	613	2	N	13				231
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	14	9	696	2	N	9				240
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	300	1	882	2	N	15				255
01	930 N	324	-0-	-606	-0-	10	9	12	9	N	11				266
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	312	1	864	2	N	5				271
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	292	1			N	NO RPT				271
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11677 - 13323					
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	N	10				191
11	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	1218	2	10	9	N	9				200
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	179	1	1182	2	N	10				210
01	1457 N	323	-0-	-1134	-0-	11	9	11	9	N	10				220
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	312	1	1129	2	N	14	105	1		129
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	292	1			N	NO RPT				129

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
E.B. FLOWERS 41		WELL #:		3		RRCID ->		251184		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2263 N	2078	-0-	-185	-0-	30	1	2048	2	N	-0-			140
11		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2481	2	N	-0-			140
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	150	1	1525	2	N	-0-			140
01		2077 N	90	-0-	-1987	-0-	90	1			N	-0-			140
*02		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	292	1	1720	2	N	-0-			140
03		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			140

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		1		RRCID ->		251373		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300			
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2694	2	22	9	N	20			97
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	22			119
							24	9							
12		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	434	1	2214	2	N	25			144
							28	9							
01		2325 N	368	-0-	-1957	-0-	362	1	6	9	N	5			149
*02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			149
03		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			149

ELM CREEK 45		WELL #:		1		RRCID ->		251472		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423			
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			43
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	10	1	1063	2	N	10			53
							11	9							
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	310	1	1146	2	N	46			99
							51	9							
01		1147 N	117	-0-	-1030	-0-	111	1	6	9	N	5			104
*02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8			112
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			112

CLARA GREEN 28		WELL #:		1		RRCID ->		251473		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150			
10		930 N	821	-0-	-109	-0-	799	2	22	9	N	20			102
11		960 N	695	-0-	-265	-0-	695	2			N	-0-			102
*12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5			107
01		806 N	782	-0-	-24	-0-	683	2	99	9	N	90	184	1	13
02		667 N	656	-0-	-11	-0-	652	2	4	9	N	4			17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		2		RRCID ->		251474		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146			
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	N	15			109
11		1980 N	1871	-0-	-109	-0-	70	1	1788	2	N	12			121
							13	9							
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	310	1	1809	2	N	18			139
							20	9							
01		2108 N	329	-0-	-1779	-0-	312	1	17	9	N	15			154
*02		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	287	1	1706	2	N	17			171
							19	9							
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			171

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		4		RRCID ->		251475		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610			
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			48
11		3480 X	2819	-0-	-661	-0-	2819	2			N	-0-			48
12		3503 X	2917	-0-	-586	-0-	2917	2			N	-0-			48
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	17			65
02		3306 X	2380	-0-	-926	-0-	2308	2	72	9	N	65			130
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			130

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1113	2	13	9	N	117
11		1020 N	998	-0-	-22	-0-	989	2	9	9	N	125
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	210	1	1013	2	N	130
01		1116 N	321	-0-	-795	-0-	312	1	9	9	N	138
*02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	292	1	951	2	N	148
							11	9				
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	148

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232												
10		961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	32
11		1290 N	838	-0-	-452	-0-	838	2			N	32
*12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	32
*01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	32
*02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	32

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307												
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	221
11		1140 N	973	-0-	-167	-0-	961	2	12	9	N	232
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	210	1	1040	2	N	244
							13	9				
01		1240 N	329	-0-	-911	-0-	312	1	17	9	N	84
*02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	292	1	948	2	N	95
							12	9				
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	95

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952												
10		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	172
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	172
*12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	172
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	172
02		667 N	587	-0-	-80	-0-	587	2			N	172
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	172

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289												
10		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2560	2	N	155
							1	9				
11		2310 N	2145	-0-	-165	-0-	120	1	2023	2	N	157
							2	9				
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	150	1	1970	2	N	157
01		2604 N	90	-0-	-2514	-0-	90	1			N	157
*02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	292	1	1928	2	N	160
							3	9				
03		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	160

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11355 - 13477			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	45	1	2034	2	N	2		117
11	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	180	1	1761	2	N	2		119
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	225	1	1679	2	N	8		127
01	2077 N	182	-0-	-1895	-0-	136	1	46	9	N	42		169
*02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	437	1	1676	2	N	8		177
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		177

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11141 - 13321			
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	-0-		190
11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	120	1	1793	2	N	-0-		190
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	150	1	1852	2	N	-0-		190
01	2046 N	173	-0-	-1873	-0-	90	1	83	9	N	75		265
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	292	1	1887	2	N	-0-		265
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		265

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11601 - 13174			
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-		71
11	2760 X	2504	-0-	-256	-0-	2495	2	9	9	N	8		79
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	N	7		86
01	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-		86
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2330	2	37	9	N	34		120
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		120

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11306 - 13421			
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	30	1	2924	2	N	42		87
11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2343	2	N	58		145
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	150	1	1957	2	N	34		179
01	2201 N	124	-0-	-2077	-0-	37	9	34	9	N	31		210
*02	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	292	1	2295	2	N	70	193 1	87
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	77	9			N	NO RPT		87

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11376 - 13338			
10	4867 X	4751	-0-	-116	-0-	4734	2	17	9	N	15		90
11	4650 X	4401	-0-	-249	-0-	38	1	4345	2	N	16		106
12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	18	9	310	1	N	3		109
01	4712 X	348	-0-	-4364	-0-	310	1	36	9	N	33		142
02	4408 X	3949	-0-	-459	-0-	292	1	3626	2	N	28		170
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	31	9			N	NO RPT		170

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
J.R. FLOWERS 42		WELL #:		4	RRCID ->	253343	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	13406	PERF.11137 -	13324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	30 1	2347 2	N	-0-			88
11		2400 N	2216	-0-	-184	-0-	120 1	2079 2	N	15			103
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	17 9	2278 2	N	30			133
01		2387 N	108	-0-	-2279	-0-	33 9	18 9	N	16			149
*02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	90 1	2141 2	N	19			168
03		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	21 9		N	NO RPT			168

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

10		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 1	2802 2	N	28	189 1		70
11		2550 N	2186	-0-	-364	-0-	31 9	2054 2	N	20			90
12		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	110 1	2285 2	N	34			124
01		2852 N	119	-0-	-2733	-0-	22 9	29 9	N	26			150
*02		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	150 1	2076 2	N	24			174
03		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	37 9		N	NO RPT			174

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

10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	292 1	24 9	N	22			209
11		1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1118 2	3 9	N	3			212
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	210 1	1056 2	N	12			224
01		1550 N	310	-0-	-1240	-0-	13 9	18 9	N	16			240
*02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	292 1	1186 2	N	17	180 1		77
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	19 9		N	NO RPT			77

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

10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2083 2	15 9	N	14			78
11		1890 N	1701	-0-	-189	-0-	70 1	1619 2	N	11			89
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	12 9	1769 2	N	17			106
01		2108 N	326	-0-	-1782	-0-	310 1	14 9	N	13			119
*02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	19 9	1737 2	N	4			123
03		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	292 1		N	NO RPT			123

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

10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			91
11		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N	-0-			91
12		3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002 2		N	-0-			91
01		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			91
*02		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2829 2	88 9	N	80			171
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			171

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FLOWERS, E. B. 1		WELL #:		4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1984 N	1945	-0-	-39	-0-	30	1	1872	2	N	39	1 1 83
							43	9					
11		1800 N	1711	-0-	-89	-0-	110	1	1570	2	N	28	111
							31	9					
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	150	1	1509	2	N	32	143
							35	9					
01		1953 N	127	-0-	-1826	-0-	90	1	37	9	N	34	177
*02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	292	1	1358	2	N	21	198
							23	9					
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	198

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441		
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	N	14	114
							15	9					
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	1429	2	N	10	124
							11	9					
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	150	1	1364	2	N	20	144
							22	9					
01		1550 N	104	-0-	-1446	-0-	90	1	14	9	N	13	157
*02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	292	1	1178	2	N	15	172
							17	9					
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	172

HELTON 6		WELL #:		4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276		
10		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3572	2	25	9	N	23	188 1 17
							38	1	2930	2	N	23	40
							25	9					
11		3300 X	2993	-0-	-307	-0-	310	1	2930	2	N	89	129
							98	9					
12		3410 X	3338	-0-	-72	-0-	312	1	50	9	N	45	174
							98	9					
01		3596 X	362	-0-	-3234	-0-	312	1	50	9	N	45	174
02		3364 X	2999	-0-	-365	-0-	292	1	2698	2	N	8	182
							9	9					
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT	182

BEGERT TRUST 31		WELL #:		4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192		
10		837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-	179
11		780 N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1	180
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	210	1	642	2	N	7	187
							8	9					
01		806 N	296	-0-	-510	-0-	285	1	11	9	N	10	197
*02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	292	1	708	2	N	2	131 1 68
							2	9					
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	68

BEGERT TRUST 5		WELL #:		4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327		
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	N	10	189
11		1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1360	2	9	9	N	8	197
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	210	1	1352	2	N	8	205
							9	9					
01		1643 N	327	-0-	-1316	-0-	312	1	15	9	N	14	187 1 32
*02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	292	1	1318	2	N	26	58
							29	9					
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	58

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
BOWERS 37			WELL #:		1		RRCID -> 253469			COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			78
11		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3564	2	20	9	N	18			96
*12		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3652	2	89	9	N	81			177
*01		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3672	2	84	9	N	76	188	1	65
*02		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	292	1	3392	2	N	3			68
							3	9							
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			68

ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		2		RRCID -> 253906			COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-			155
11		1560 N	1446	-0-	-114	-0-	30	1	1416	2	N	-0-			155
12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	25			180
							28	9							
01		1674 N	33	-0-	-1641	-0-	31	1	2	9	N	2			182
*02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1360	2	N	111	194	1	99
							122	9							
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			99

BEGERT TRUST 3			WELL #:		1		RRCID -> 253945			COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
10		744 N	720	-0-	-24	-0-	701	2	19	9	N	17			77
11		690 N	678	-0-	-12	-0-	670	2	8	9	N	7			84
*12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1			85
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15			100
*02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6	74	1	32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		3		RRCID -> 254075			COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115			
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	2	15	9	N	14			139
11		1920 N	1831	-0-	-89	-0-	90	1	1730	2	N	10			149
							11	9							
12		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	310	1	1785	2	N	15			164
							17	9							
01		2077 N	324	-0-	-1753	-0-	312	1	12	9	N	11			175
*02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	292	1	1666	2	N	10			185
							11	9							
03		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			185

ELM CREEK RANCH 7			WELL #:		4		RRCID -> 254078			COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753			
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	N	6			162
11		2040 N	1999	-0-	-41	-0-	89	1	1902	2	N	7			169
							8	9							
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	N	15			184
							17	9							
01		2108 N	320	-0-	-1788	-0-	312	1	8	9	N	7			191
*02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	292	1	1664	2	N	1			192
							1	9							
03		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			192

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-			82
11	750 N	542	-0-	-208	-0-	540	2	2	9	N	2			84
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	180	1	664	2	N	1			85
01	868 N	314	-0-	-554	-0-	312	1	2	9	N	2			87
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	292	1	774	2	N	12	67	1	32
						13	9							
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			32

BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2			91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848					
10	16778 X	3318	-0-	-13460	-0-	3318	2			N	-0-			200
11	3480 X	3179	-0-	-301	-0-	3165	2	14	9	N	13			213
*12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3383	2	144	9	N	131	184	1	160
*01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3557	2	119	9	N	108			268
*02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-			268
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			268

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316					
10	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	31	1	3071	2	N	4			166
						4	9							
11	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	68	1	2649	2	N	23			189
						25	9							
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	341	1	2781	2	N	47	189	1	47
						52	9							
01	3100 X	368	-0-	-2732	-0-	343	1	25	9	N	23			70
*02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	321	1	2588	2	N	1			71
						1	9							
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			71

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-				162
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1751	2	N	32				194
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	35	9								
						310	1	1766	2	N	12	189	1		17
01	2046 N	315	-0-	-1731	-0-	13	9								
*02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	312	1	3	9	N	3				20
						292	1	1669	2	N	13				33
						14	9								
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				33

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849						
10	22750 X	4472	-0-	-18278	-0-	4472	2			N	-0-				30
11	4620 X	4299	-0-	-321	-0-	4219	2	80	9	N	73				103
12	4774 X	4127	-0-	-647	-0-	4127	2			N	-0-				103
01	4650 X	3826	-0-	-824	-0-	3826	2			N	-0-				103
02	4205 X	3117	-0-	-1088	-0-	3117	2			N	-0-				103
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT				103

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879						
10	12284 X	2622	-0-	-9662	-0-	2591	2	31	9	N	28				208
11	2670 X	2449	-0-	-221	-0-	2430	2	19	9	N	17	187	1		38
12	2759 X	2526	-0-	-233	-0-	2478	2	48	9	N	44				82
01	2666 X	2199	-0-	-467	-0-	2165	2	34	9	N	31				113
02	2465 X	2265	-0-	-200	-0-	2254	2	11	9	N	10				123
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				123

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056						
10	15907 X	3125	-0-	-12782	-0-	3125	2			N	-0-				183
11	3240 X	2678	-0-	-562	-0-	2678	2			N	-0-				183
12	3348 X	2762	-0-	-586	-0-	2762	2			N	-0-				183
01	3348 X	2586	-0-	-762	-0-	2586	2			N	-0-				183
02	2987 X	2758	-0-	-229	-0-	2702	2	56	9	N	51	179	1		55
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				55

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010						
10	27055 X	5536	-0-	-21519	-0-	5536	2			N	-0-				145
11	5790 X	5252	-0-	-538	-0-	5252	2			N	-0-				145
12	5983 X	5021	-0-	-962	-0-	5021	2			N	-0-				145
01	5983 X	5454	-0-	-529	-0-	5421	2	33	9	N	30				175
02	5394 X	5076	-0-	-318	-0-	5006	2	70	9	N	64	172	1		67
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT				67

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416						
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2046	2	70	9	N	64				287
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	14	186	1		115
						15	9								
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	310	1	1494	2	N	2				117
						2	9								
01	2077 N	312	-0-	-1765	-0-	312	1			N	-0-				117
*02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	292	1	1398	2	N	2				119
						2	9								
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				119

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3467	-0-	-129	-0-	3446	2	21	9	N	19					159
11	3450 X	3064	-0-	-386	-0-	30	1	3032	2	N	2					161
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	32	9									
01	3472 X	314	-0-	-3158	-0-	310	1	3224	2	N	3					164
*02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3	9									
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	312	1	2	9	N	2					166
						292	1	2952	2	N	37	191	1			12
						41	9									
										N	NO RPT					12

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962								
10	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2008	2	31	9	N	28					73
11	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					73
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1965	2	13	9	N	12					85
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	N	23					108
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889								
10	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					177
11	1710 N	1416	-0-	-294	-0-	1416	2			N	-0-					177
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					177
01	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	1435	2			N	-0-					177
*02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1459	2	42	9	N	38					215
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950								
10	15343 X	3003	-0-	-12340	-0-	3003	2			N	-0-					82
11	3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2			N	-0-					82
12	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	2558	2	31	9	N	28					110
01	3162 X	2653	-0-	-509	-0-	2653	2			N	-0-					110
02	2958 X	2512	-0-	-446	-0-	2509	2	3	9	N	3					113
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					113

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974								
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	N	9					124
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	70	1	1623	2	N	-0-					124
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	2	N	31					155
						34	9									
01	1488 N	251	-0-	-1237	-0-	241	1	10	9	N	9					164
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	N	15					179
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					179

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808								
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					223
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	2	61	9	N	55					278
*12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					278
*01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					278
*02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					278
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
E. WESNER 249		WELL #:		2		RRCID -> 254789			COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-	45
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-	45
*12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-	45
01		1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2		N	-0-	45
02		1682 N	1637	-0-	-45	-0-	1637	2		N	-0-	45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45

E. WESNER 249		WELL #:		1		RRCID -> 254995			COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-	72
11		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2		N	-0-	72
*12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-	72
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1561	2	47 9	N	43	115
*02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9 9	N	8	123
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123

BOWERS 37		WELL #:		4		RRCID -> 255027			COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19 9	N	17	208
11		990 N	920	-0-	-70	-0-	917	2	3 9	N	3	211
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	210	1	920 2	N	7	218
							8	9				
01		1116 N	330	-0-	-786	-0-	312	1	18 9	N	16	43
*02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	292	1	893 2	N	23	66
							25	9				
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	66

WESNER 245		WELL #:		2		RRCID -> 255707			COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		11918 X	2407	-0-	-9511	-0-	2407	2		N	-0-	110
11		2490 X	2091	-0-	-399	-0-	2091	2		N	-0-	110
12		2573 X	2040	-0-	-533	-0-	2040	2		N	-0-	110
01		2511 X	2218	-0-	-293	-0-	2218	2		N	-0-	110
02		2262 X	1923	-0-	-339	-0-	1923	2		N	-0-	110
03		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT	110

WESNER 1		WELL #:		2		RRCID -> 255713			COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-	73
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3148	2	87 9	N	79	152
*12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-	152
*01		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		N	-0-	152
*02		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2898	2	64 9	N	58	210
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT	210

WESNER 246		WELL #:		3		RRCID -> 256296			COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		17341 X	3411	-0-	-13930	-0-	3411	2		N	-0-	75
11		3480 X	3220	-0-	-260	-0-	3220	2		N	-0-	75
12		3565 X	3058	-0-	-507	-0-	3058	2		N	-0-	75
01		3596 X	2948	-0-	-648	-0-	2948	2		N	-0-	75
02		3364 X	3040	-0-	-324	-0-	3040	2		N	-0-	75
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT	75

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4540	2	52	9	N	47			185
11		4170 X	3895	-0-	-275	-0-	3845	2	50	9	N	45			230
12		4247 X	4180	-0-	-67	-0-	300	1	3833	2	N	43	188	1	85
01		4526 X	366	-0-	-4160	-0-	312	1	54	9	N	49			134
02		4234 X	3968	-0-	-266	-0-	292	1	3624	2	N	47			181
									52	9					
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			181

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628															
10		7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	2			N	-0-			133
11		6840 X	5987	-0-	-853	-0-	5888	2	99	9	N	90			223
12		6448 X	6046	-0-	-402	-0-	5993	2	53	9	N	48	189	1	82
01		7037 X	5905	-0-	-1132	-0-	5905	2			N	-0-			82
02		6583 X	5817	-0-	-766	-0-	5678	2	139	9	N	126			208
03		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			208

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260															
10		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	10	1	2725	2	N	27			204
							30	9							
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	38	1	2573	2	N	35	184	1	55
							39	9							
12		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	310	1	2619	2	N	3			58
							3	9							
01		2604 N	342	-0-	-2262	-0-	312	1	30	9	N	27			85
*02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	292	1	2344	2	N	17			102
							19	9							
03		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			102

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173															
10		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2109	2	19	9	N	17			125
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12			137
*12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	N	12			149
*01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1870	2	44	9	N	40			189
*02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	292	1	1754	2	N	13			202
							14	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070															
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3894	2	31	9	N	28	185	1	72
11		3600 X	3263	-0-	-337	-0-	3224	2	39	9	N	35			107
12		3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3257	2	72	9	N	65			172
01		3813 X	263	-0-	-3550	-0-	211	1	52	9	N	47			219
02		3567 X	3515	-0-	-52	-0-	437	1	2998	2	N	73	187	1	105
							80	9							
03		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			105

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330															
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			85
11		1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2			N	-0-			85
*12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3			88
01		1147 N	879	-0-	-268	-0-	789	2	90	9	N	82			170
*02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			170
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
HELTON 6			WELL #:		7	RRCID ->	261891	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11189 - 13277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4180	2	50	9	N	45		143
11	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	30	1	2978	2	N	86	183 1	46
						95	9						
12	3999 X	3421	-0-	-578	-0-	310	1	3080	2	N	28		74
						31	9						
01	4185 X	355	-0-	-3830	-0-	312	1	43	9	N	39		113
02	3915 X	3091	-0-	-824	-0-	292	1	2790	2	N	8		121
						9	9						
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		121

ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		3R	RRCID ->	262381	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11102 - 13219	
10	4123 X	4030	-0-	-93	-0-	3986	2	44	9	N	40		209
11	3960 X	3913	-0-	-47	-0-	3894	2	19	9	N	17		226
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	60	1	4029	2	N	20	179 1	67
						22	9						
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	15		82
02	3770 X	3703	-0-	-67	-0-	3694	2	9	9	N	8		90
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		90

FLOWERS, J. R. 42			WELL #:		5	RRCID ->	262428	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13398	PERF.11141 - 13288	
10	3100 N	7615	-0-	4515	4515	30	1	7440	2	N	132	180 1	167
						145	9						
11	3000 N	4084	-0-	1084	5599	120	1	3922	2	N	38		205
						42	9						
12	3100 N	4025	-0-	925	6524	150	1	3842	2	N	30		235
						33	9						
01	6660 X	136	-0-	-6524	-0-	90	1	46	9	N	42	182 1	95
*02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	292	1	3766	2	N	50		145
						55	9						
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		145

BOWERS 37			WELL #:		5	RRCID ->	262440	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11276 - 13479	
10	6293 X	5710	-0-	-583	-0-	5652	2	58	9	N	53		202
11	6090 X	5255	-0-	-835	-0-	5202	2	53	9	N	48	192 1	58
12	5921 X	4509	-0-	-1412	-0-	4428	2	81	9	N	74		132
01	5921 X	4086	-0-	-1835	-0-	4029	2	57	9	N	52		184
02	5423 X	3791	-0-	-1632	-0-	3782	2	9	9	N	8		192
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT		192

ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		4	RRCID ->	262611	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11180 - 13256	
10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5905	2	7	9	N	6		185
11	5550 X	4874	-0-	-676	-0-	4816	2	58	9	N	53	184 1	54
12	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	300	1	4821	2	N	-0-		54
01	5580 X	378	-0-	-5202	-0-	312	1	66	9	N	60		114
02	5220 X	4754	-0-	-466	-0-	292	1	4440	2	N	20		134
						22	9						
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		134

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF.11259 - 13338	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	30 1	4629 2	N	13	113 1	134
						14 9					
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	110 1	3813 2	N	91		225
						100 9					
12	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	150 1	3991 2	N	44		269
						48 9					
01	4681 X	203	-0-	-4478	-0-	90 1	113 9	N	103	183 1	189
*02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	292 1	4017 2	N	154	191 1	152
						169 9					
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT		152

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11514 - 13710	
10	6448 X	6143	-0-	-305	-0-	6095 2	48 9	N	44		132
11	6180 X	5493	-0-	-687	-0-	5493 2		N	-0-		132
12	6138 X	5120	-0-	-1018	-0-	5017 2	103 9	N	94	181 1	45
01	6138 X	5480	-0-	-658	-0-	5480 2		N	-0-		45
*02	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5868 2	135 9	N	123		168
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		168

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11144 - 13236	
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3187 2	36 9	N	33		142
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3034 2	25 9	N	23		165
*12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3036 2	54 9	N	49		214
*01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2895 2	34 9	N	31	194 1	51
*02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2818 2	10 9	N	9		60
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		60

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11174 - 13308	
10	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	30 1	1946 2	N	4	180 1	47
						4 9					
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	120 1	2175 2	N	27		74
						30 9					
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	150 1	1836 2	N	12		86
						13 9					
01	1984 N	108	-0-	-1876	-0-	90 1	18 9	N	16		102
*02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	292 1	1841 2	N	19		121
						21 9					
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		121

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11240 - 13434	
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3460 2	22 9	N	20	189 1	68
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-		68
*12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-		68
*01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-		68
*02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2960 2	107 9	N	97		165
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		165

BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131													
ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 7		RRCID -> 263110			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2604 X	2251	-0-	-353	-0-	2234	2	17	9	N	15				124
11		2070 X	2019	-0-	-51	-0-	2002	2	17	9	N	15				139
12		2108 X	2067	-0-	-41	-0-	2037	2	30	9	N	27				166
01		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	17				183
*02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	10	1	1727	2	N	18				201
									20	9						
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				201

WASHITA RIVER 2			WELL #: 1		RRCID -> 263348			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802					
10		3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3116	2	66	9	N	60				133
11		3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			N	-0-				133
12		3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3085	2	76	9	N	69				202
01		3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-				202
02		2987 X	2770	-0-	-217	-0-	2697	2	73	9	N	66	191	1		77
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				77

HELTON 6			WELL #: 6		RRCID -> 263431			COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298					
10		3100 N	3363	-0-	263	263	3311	2	52	9	N	47				189
11		3132 X	2869	-0-	-263	-0-	40	1	2772	2	N	52	178	1		63
							57	9								
12		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	310	1	2811	2	N	36				99
							40	9								
01		3100 X	351	-0-	-2749	-0-	312	1	39	9	N	35				134
*02		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	292	1	2624	2	N	6				140
							7	9								
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				140

WASHITA RIVER 2			WELL #: 2		RRCID -> 263603			COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758					
10		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-				122
11		1800 N	1622	-0-	-178	-0-	1591	2	31	9	N	28				150
*12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-				150
01		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1705	2	83	9	N	75				225
*02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				225
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

WASHITA RIVER 2			WELL #: 3		RRCID -> 263759			COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849					
10		3410 X	3157	-0-	-253	-0-	3157	2			N	-0-				98
11		3300 X	3007	-0-	-293	-0-	3007	2			N	-0-				98
12		3286 X	3084	-0-	-202	-0-	2996	2	88	9	N	80				178
01		3286 X	2917	-0-	-369	-0-	2917	2			N	-0-				178
02		2987 X	2725	-0-	-262	-0-	2725	2			N	-0-				178
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				178

J.R. FLOWERS 2			WELL #: 5		RRCID -> 263811			COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290					
10		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	30	1	1948	2	N	10				89
							11	9								
11		1800 N	1564	-0-	-236	-0-	120	1	1433	2	N	10				99
							11	9								
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	2	N	-0-				99
01		1984 N	101	-0-	-1883	-0-	90	1	11	9	N	10				109
*02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	292	1	1399	2	N	3				112
							3	9								
03		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				112

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3999 X	3989	-0-	-10	-0-	3989 2			N	-0-					90
11		3870 X	3727	-0-	-143	-0-	3727 2			N	-0-					90
12		3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751 2			N	-0-					90
01		3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3513 2	134	9	N	122	182	1			30
02		3741 X	3493	-0-	-248	-0-	3493 2			N	-0-					30
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT					30

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220								
10		16967 X	3245	-0-	-13722	-0-	3245 2			N	-0-					35
11		3420 X	3081	-0-	-339	-0-	3004 2	77	9	N	70					105
12		3441 X	3059	-0-	-382	-0-	3059 2			N	-0-					105
01		3441 X	2969	-0-	-472	-0-	2969 2			N	-0-					105
02		3103 X	2743	-0-	-360	-0-	2743 2			N	-0-					105
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT					105

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500								
10		3689 X	3214	-0-	-475	-0-	30 1	3149	2	N	32					136
							35 9									
11		3570 X	3383	-0-	-187	-0-	120 1	3194	2	N	63					199
							69 9									
12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	150 1	3116	2	N	44					243
							48 9									
01		3224 X	130	-0-	-3094	-0-	90 1	40	9	N	36	183	1			96
*02		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	292 1	2865	2	N	36					132
							40 9									
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT					132

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947								
10		18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	17841 2	221	9	N	201	184	1			256
11		16560 X	13780	-0-	-2780	-0-	175 1	13416	2	N	172	186	1			242
							189 9									
12		15934 X	11868	-0-	-4066	-0-	725 1	11000	2	N	130	188	1			184
							143 9									
01		15934 X	682	-0-	-15252	-0-	548 1	134	9	N	122	187	1			119
02		14906 X	11118	-0-	-3788	-0-	20 1	10893	2	N	186	189	1			116
							205 9									
03		15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-				N	NO RPT					116

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578								
10		3410 X	3135	-0-	-275	-0-	3089 2	46	9	N	42					207
11		3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905 2			N	-0-					207
12		3348 X	3042	-0-	-306	-0-	2965 2	77	9	N	70	195	1			82
01		3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929 2			N	-0-					82
02		2929 X	2727	-0-	-202	-0-	2727 2			N	-0-					82
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT					82

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191								
10		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2			N	-0-					33
11		3510 X	3230	-0-	-280	-0-	3084 2	146	9	N	133					166
12		3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3187 2			N	-0-					166
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-					166
02		3393 X	2982	-0-	-411	-0-	2974 2	8	9	N	7					173
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT					173

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HELTON 6		WELL #:		8H	RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11980	- 16173
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	17079 2	98 9	N	89	188 1	188
11		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	576 1	13419 2	N	221	190 1	219
							243 9					
12		14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	1116 1	13365 2	N	272	185 1	306
							299 9					
01		2356 X	1245	-0-	-1111	-0-	1003 1	242 9	N	220	182 1	344
*02		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	1050 1	14792 2	N	214	194 1	364
							235 9					
03		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		364

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11236	- 13452
10		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	33 1	2642 2	N	50	184 1	186
							55 9					
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	132 1	2155 2	N	40		226
							44 9					
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	165 1	2195 2	N	30		256
							33 9					
01		2728 N	119	-0-	-2609	-0-	100 1	19 9	N	17		273
*02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	321 1	1953 2	N	32	192 1	113
							35 9					
03		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		113

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974	PERF.12200	- 15814
10		15345 X	15289	-0-	-56	-0-	15088 2	201 9	N	183	184 1	182
11		13950 X	12006	-0-	-1944	-0-	73 1	11732 2	N	183	185 1	180
							201 9					
12		13795 X	11492	-0-	-2303	-0-	465 1	10862 2	N	150	180 1	150
							165 9					
01		13795 X	766	-0-	-13029	-0-	468 1	298 9	N	271	196 1	225
02		12905 X	11556	-0-	-1349	-0-	437 1	10966 2	N	139	187 1	177
							153 9					
03		13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-			N	NO RPT		177

CLARA GREEN 28		WELL #:		5	RRCID ->	265703	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13235	PERF.11172	- 13154
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3399 2	43 9	N	39	179 1	46
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3212 2	20 9	N	18		64
*12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3327 2	44 9	N	40		104
*01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3135 2	22 9	N	20		124
*02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-		124
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		124

WASHITA RIVER 2		WELL #:		4	RRCID ->	267261	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11452	- 13849
10		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3992 2		N	-0-		27
11		4110 X	3680	-0-	-430	-0-	3680 2		N	-0-		27
12		4092 X	2707	-0-	-1385	-0-	2707 2		N	-0-		27
01		4092 X	3522	-0-	-570	-0-	3365 2	157 9	N	143		170
02		3828 X	2540	-0-	-1288	-0-	2540 2		N	-0-		170
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		170

WESNER 248		WELL #:		1	RRCID ->	268438	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11560	- 13853
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	18091 2	190 9	N	173	302
11		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	396 1	13520 2	N	176	291
							194 9				
12		17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	1788 1	15485 2	N	268	370
							295 9				
01		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1808 1	246 9	N	224	408
*02		15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	1691 1	13276 2	N	194	218
							213 9				
03		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	218

WESNER 246		WELL #:		4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834	
10		5859 X	5104	-0-	-755	-0-	5104 2		N	-0-	83
11		5670 X	4687	-0-	-983	-0-	4687 2		N	-0-	83
12		5859 X	4699	-0-	-1160	-0-	4686 2	13 9	N	12	95
01		5549 X	4644	-0-	-905	-0-	4569 2	75 9	N	68	163
02		4843 X	4539	-0-	-304	-0-	4315 2	224 9	N	204	172
03		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT	172

WESNER 245		WELL #:		3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000	
10		3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3551 2		N	-0-	58
11		3660 X	3354	-0-	-306	-0-	3354 2		N	-0-	58
12		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	3626 2	41 9	N	37	95
01		3689 X	3568	-0-	-121	-0-	3568 2		N	-0-	95
02		3364 X	3288	-0-	-76	-0-	3275 2	13 9	N	12	107
03		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT	107

WESNER 247		WELL #:		4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851	
10		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 2		N	-0-	152
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7533 2	87 9	N	79	47
12		9083 X	7458	-0-	-1625	-0-	7422 2	36 9	N	33	80
01		9083 X	7212	-0-	-1871	-0-	7203 2	9 9	N	8	88
02		8004 X	5874	-0-	-2130	-0-	5817 2	57 9	N	52	140
03		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT	140

WESNER 2		WELL #:		3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110	
10		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889 2		N	-0-	58
11		3030 X	2656	-0-	-374	-0-	2656 2		N	-0-	58
12		3131 X	2994	-0-	-137	-0-	2994 2		N	-0-	58
01		3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954 2		N	-0-	58
02		2755 X	2566	-0-	-189	-0-	2459 2	107 9	N	97	155
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	155

WESNER 248		WELL #:		3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740	
10		28486 X	5559	-0-	-22927	-0-	5507 2	52 9	N	47	212
11		5730 X	5305	-0-	-425	-0-	5194 2	111 9	N	101	128
12		5921 X	5292	-0-	-629	-0-	5226 2	66 9	N	60	188
01		5890 X	5219	-0-	-671	-0-	5149 2	70 9	N	64	177
02		5220 X	4886	-0-	-334	-0-	4820 2	66 9	N	60	137
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT	137

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2		N	-0-	185
11	6000 X	5918	-0-	-82	-0-	5918 2		N	-0-	185
12	6169 X	5683	-0-	-486	-0-	5683 2	35 9	N	32	217
01	6169 X	5451	-0-	-718	-0-	5451 2		N	-0-	217
02	5771 X	5044	-0-	-727	-0-	4944 2	100 9	N	91	308
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT	308

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066		
10	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	5069 2		N	-0-	152
11	5130 X	4567	-0-	-563	-0-	4567 2		N	-0-	152
12	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	5046 2	20 9	N	18	170
01	5239 X	4854	-0-	-385	-0-	4852 2	2 9	N	2	172
02	4843 X	4532	-0-	-311	-0-	4444 2	88 9	N	80	252
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT	252

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117		
10	3503 X	3055	-0-	-448	-0-	3055 2		N	-0-	38
11	3240 X	2933	-0-	-307	-0-	2933 2		N	-0-	38
12	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	2828 2	54 9	N	49	87
01	3224 X	2843	-0-	-381	-0-	2843 2		N	-0-	87
02	2958 X	2873	-0-	-85	-0-	2873 2		N	-0-	87
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	87

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490		
10	32054 X	31503	-0-	-551	-0-	30985 2	518 9	N	471 370 1	483
11	29940 X	25168	-0-	-4772	-0-	240 1	24443 2	N	441 560 1	364
						485 9				
12	28923 X	25120	-0-	-3803	-0-	465 1	24209 2	N	405 375 1	394
						446 9				
01	28923 X	963	-0-	-27960	-0-	468 1	495 9	N	450 568 1	276
02	27057 X	22380	-0-	-4677	-0-	437 1	21539 2	N	367 189 1	454
						404 9				
03	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-			N	NO RPT	454

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120		
10	15190 X	13628	-0-	-1562	-0-	13418 2	210 9	N	191 186 1	220
11	14700 X	12776	-0-	-1924	-0-	12537 2	239 9	N	217 182 1	255
12	14043 X	10360	-0-	-3683	-0-	10199 2	161 9	N	146 191 1	210
01	14043 X	10773	-0-	-3270	-0-	10637 2	136 9	N	124 192 1	142
02	13108 X	9639	-0-	-3469	-0-	9456 2	183 9	N	166 188 1	120
03	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-			N	NO RPT	120

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480		
10	27311 X	26747	-0-	-564	-0-	26351 2	396 9	N	360 368 1	197
11	26430 X	21250	-0-	-5180	-0-	20878 2	372 9	N	338 181 1	354
12	25544 X	20550	-0-	-4994	-0-	20140 2	410 9	N	373 374 1	353
01	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-			N	356 375 1	334
02	24563 X	19611	-0-	-4952	-0-	15 1	19211 2	N	350 378 1	306
						385 9				
03	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-			N	NO RPT	306

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		39525 X	37992	-0-	-1533	-0-	37570	2	422	9	N	384	373	1	165
11		36750 X	29703	-0-	-7047	-0-	327	1	28988	2	N	353	187	1	331
							388	9							
12		34627 X	30797	-0-	-3830	-0-	1614	1	28856	2	N	297	386	1	242
							327	9							
01		34627 X	1990	-0-	-32637	-0-	1683	1	307	9	N	279	382	1	139
02		32393 X	27724	-0-	-4669	-0-	1575	1	25857	2	N	265	189	1	215
							292	9							
03		34627 X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT			215

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440															
10		12710 X	8946	-0-	-3764	-0-	8946	2			N	-0-			38
11		11850 X	8429	-0-	-3421	-0-	8429	2			N	-0-			38
12		11222 X	8365	-0-	-2857	-0-	8365	2			N	-0-			38
01		11222 X	8259	-0-	-2963	-0-	8259	2			N	-0-			38
*02		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-			38
03		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			38

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618															
10		13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	13684	2	217	9	N	197	185	1	222
11		12270 X	10973	-0-	-1297	-0-	10769	2	204	9	N	185	189	1	218
12		11501 X	11152	-0-	-349	-0-	315	1	10652	2	N	168			386
							185	9							
01		11501 X	790	-0-	-10711	-0-	588	1	202	9	N	184	364	1	206
02		10759 X	10595	-0-	-164	-0-	689	1	9717	2	N	172	184	1	194
							189	9							
03		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT			194

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
D.W.P. PRODUCTION 196927															
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880															
10		93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006															
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			56
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			56
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			56
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			56
02		667 N	545	-0-	-122	-0-	545	3			N	-0-			56
03		713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		4 T	RRCID ->	021766	COMPL. DATE	07/20/1958	TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	

SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903			
10		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	
12		465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
02		435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
03		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2	N	-0-	-0-	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116	RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764			
10		713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2	N	-0-	-0-	
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	
02		725 N	655	-0-	-70	-0-	655	2	N	-0-	-0-	
03		992 N	673	-0-	-319	-0-	673	2	N	-0-	-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860			
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	N	
02		116 N	45	-0-	-71	-0-	12	1	33	2	N	
03		186 N	90	-0-	-96	-0-	56	1	34	2	N	

DACO, INC.		196940										
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852			
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
11	DELQ	PR	361	-0-	361	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
12		750 N	389	-0-	-361	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	
*02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID ->	021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-	

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7053 - 7063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2		N	-0-			-0-
11		900 N	766	-0-	-134	-0-	766 2		N	-0-			-0-
12		930 N	559	-0-	-371	-0-	559 2		N	-0-			-0-
01		930 N	599	-0-	-331	-0-	599 2		N	-0-			-0-
02		754 N	442	-0-	-312	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03		558 N	424	-0-	-134	-0-	424 2		N	-0-			-0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 6988	
10		3441 X	3294	-0-	-147	-0-	275 1	3019 2	Y	-0-			-0-
11		3300 X	3020	-0-	-280	-0-	261 1	2759 2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	279	-0-	-3131	-0-	279 1		Y	-0-			-0-
01		3348 X	264	-0-	-3084	-0-	264 1		Y	-0-			-0-
02		3132 X	2851	-0-	-281	-0-	247 1	2604 2	Y	-0-			-0-
03		3286 X	2978	-0-	-308	-0-	263 1	2715 2	Y	-0-			-0-

E R OPERATING COMPANY		WELL #:		238075	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6678 - 6789	
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			86
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			86
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			86
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			86
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			86
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			86

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6789 - 6805	
10		1891 N	1736	-0-	-155	-0-	1735 2	1 9	N	1			129
11		1800 N	1652	-0-	-148	-0-	1648 2	4 9	N	4			133
12		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1745 2	8 9	N	7			140
01		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1658 2	8 9	N	7			147
02		1595 N	1349	-0-	-246	-0-	1340 2	9 9	N	8			155
03		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			155

LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737 - 6747	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		WELL #:		280632	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618	
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		N	-0-			-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
12		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
02		2262 N	1680	-0-	-582	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
03		2170 N	1746	-0-	-424	-0-	1746 3		N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
FURR, ROY ESTATE OF				291595							
OLOUGHLIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	6898 - 6912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-		154
11		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-		154
12		538 N	538	-0-	-0-	538 2		N	-0-		154
01		527 N	182	-0-	-345	182 2		N	-0-		154
02		290 N	NO RPT	-0-	-290			N	NO RPT		154
03		527 N	NO RPT	-0-	-527			N	NO RPT		154

H & L OPERATING CO., LLC				339787							
HARVEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 - 6976
10		365 N	365	-0-	-0-	10 1	355 2	N	-0-		85
11		338 N	338	-0-	-0-	10 1	328 2	N	-0-		85
12		372 N	287	-0-	-85	10 1	277 2	N	-0-		85
01		372 N	334	-0-	-38	10 1	324 2	N	-0-		85
02		319 N	319	-0-	-0-	10 1	309 2	N	-0-		85
*03		304 N	304	-0-	-0-	10 1	294 2	N	-0-		85

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581							
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 - 6681
10		218 N	218	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
01		217 N	156	-0-	-61	156 2		N	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
FRAZIER				WELL #: 13	RRCID -> 021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 - 6867
10		840 N	840	-0-	-0-	310 1	530 3	N	-0-		68
11		707 N	707	-0-	-0-	300 1	407 3	N	-0-		68
12		784 N	784	-0-	-0-	310 1	474 3	N	-0-		68
01		837 N	712	-0-	-125	310 1	402 3	N	-0-		68
02		696 N	566	-0-	-130	261 1	305 3	N	-0-		68
*03		775 N	694	-0-	-81	279 1	415 3	N	-0-		68

FRAZIER				WELL #: 14	RRCID -> 021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 - 6876
10		1124 N	1124	-0-	-0-	310 1	814 2	N	-0-		127
11		630 N	619	-0-	-11	300 1	319 2	N	-0-		127
12		868 N	379	-0-	-489	310 1	69 2	N	-0-		127
01		1116 N	377	-0-	-739	310 1	67 2	N	-0-		127
02		609 N	310	-0-	-299	261 1	49 2	N	-0-		127
*03		372 N	316	-0-	-56	279 1	37 2	N	-0-		127

SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115							
J.F. BETTY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	6765 - 6779
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

10		2139 N	1738	-0-	-401	-0-		1738	2	N	-0-		-0-
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808	2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1506	-0-	-447	-0-		1506	2	N	-0-		-0-
01		1736 N	1270	-0-	-466	-0-		1270	2	N	-0-		-0-
02		1740 N	1358	-0-	-382	-0-		1358	2	N	-0-		-0-
03		1519 N	658	-0-	-861	-0-		658	2	N	-0-		-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
H & L OPERATING CO., LLC 339787													
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899													
10		589 N	511	-0-	-78	-0-		10	1	N	-0-		62
11		570 N	549	-0-	-21	-0-		10	1	N	-0-		62
12		589 N	578	-0-	-11	-0-		10	1	N	-0-		62
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		62
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		62
*03		612 N	612	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		62

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115													
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779													
10		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2643	2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1249	-0-	-701	-0-		1249	2	N	-0-		-0-
12		2170 N	1146	-0-	-1024	-0-		1146	2	N	-0-		-0-
01		2170 N	1127	-0-	-1043	-0-		1127	2	N	-0-		-0-
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1076	-0-	-71	-0-		1076	2	N	-0-		-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
DACO, INC. 196940													
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143													
10		4061 #	3952	-0-	-109	-0-		3952	2	N	-0-		-0-
11		DELQ PR	1920	-0-	1920	1920		1920	2	N	-0-		-0-
12		5394	3809	-0-	-1585	335		3809	2	N	-0-		-0-
01		4420 R	4085	-0-	-335	-0-		4085	2	N	-0-		-0-
02		3712 #	3632	-0-	-80	-0-		3632	2	N	-0-		-0-
03		3937 #	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT		-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155													
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173													
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2	N	-0-		77
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	2	N	-0-		77
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2	N	-0-		77
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	2	N	-0-		77
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2	N	-0-		77
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

OIL AND GAS DIVISION

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

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION		027200							
LOCKHART 36		WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				122
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				122
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				122
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774	
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	147 1	2442 3	N	24
						2 4	26 9		69
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	150 1	2457 3	N	-0-
						2 4			69
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	158 1	2429 3	N	-0-
						2 4			69
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	148 1	2429 3	N	-0-
						2 4			69
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	147 1	2262 3	N	32
						2 4	35 9		101
*03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	136 1	2357 3	N	-0-
						2 4			101

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION		027200							
CLEVELAND		WELL #: 2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556	
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-
11	1620 N	88	-0-	-1532	-0-	88 3		N	-0-
12	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848 3		N	-0-
01	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 3		N	-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-
03	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839 3		N	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N		56	-0-	-6		56	3		N	-0-					-0-
11		60 N		51	-0-	-9		51	3		N	-0-					-0-
12		62 N		53	-0-	-9		53	3		N	-0-					-0-
01		62 N		48	-0-	-14		48	3		N	-0-					-0-
02		58 N		44	-0-	-14		44	3		N	-0-					-0-
03		62 N		47	-0-	-15		47	3		N	-0-					-0-

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

10		3100 N		3126	-0-	26		3126	2		N	-0-					312
11		3000 N		3045	-0-	45		3045	2		N	-0-					312
12		3902 X		3580	-0-	-322		3580	2		N	-0-					312
01		3619 X		3619	-0-	-0-		3619	2		N	-0-					312
*02		3249 X		3249	-0-	-0-		3249	2		N	-0-					312
03		2976 X	NO RPT		-0-	-2976					N	NO RPT					312

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

10		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10		496 N		463	-0-	-33		463	2		N	-0-					388
11		412 N		412	-0-	-0-		412	2		N	-0-					388
12		441 N		441	-0-	-0-		441	2		N	-0-					388
01		465 N		139	-0-	-326		139	2		N	-0-					388
02		406 N		-0-	-0-	-406					N	-0-					388
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					388

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
 BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		564673							
BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2670 - 2706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER			
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC				564673							
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER					
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		564673								
BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3700 - 5170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		207H	RRCID ->	184224	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3800 - 4818
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		809942	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4470 - 4600
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		WELL #:		10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:		144535								
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8160 - 8165
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	45		222
						50	9						
11	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	2	189 1	35
						2	9						
12	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	27	1	991	2	N	-0-		35
01	1054 #	996	-0-	-58	-0-	30	1	966	2	N	-0-		35
02	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1030	2	N	20		55
						22	9						
*03	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	80		135
						88	9						

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 191384 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9421

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90 7	-0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
 STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		165
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-		165
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-		165
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-		165
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	573	2			N	-0-		165
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-		165

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF. 13114 - 13130

10	1147 #	335	-0-	-812	-0-	44	1	291	2	N	-0-		8
11	1110 #	825	-0-	-285	-0-	36	1	789	2	N	-0-		8
12	1054 #	857	-0-	-197	-0-	39	1	818	2	N	-0-		8
01	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	N	-0-		8
02	899 #	804	-0-	-95	-0-	41	1	763	2	N	-0-		8
03	868 #	779	-0-	-89	-0-	41	1	738	2	N	-0-		8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS				WELL #: 2855 C	RRCID -> 090754	COMPL. DATE 09/28/1980	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7373	-		7422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #: 3	RRCID -> 145313	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7512	-		7586			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LANDERS				WELL #: 2855-T	RRCID -> 149831	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7643	-		7663
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	54 1	653 2	N	-0-	33 1	60
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	60 1	650 2	N	-0-		60
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62 1	665 2	N	7		67
						8 9					
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	62 1	626 2	N	-0-		67
02	696 N	607	-0-	-89	-0-	58 1	549 2	N	-0-		67
03	744 N	662	-0-	-82	-0-	62 1	599 2	N	1		68
						1 9					

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207085	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8182	-		8195			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PIPER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 10048 - 10077		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	406 N	308	-0-	-98	-0-	8	1	298	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	8	1	352	3	N	-0-		-0-
						2	4						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 9528 - 9714		
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	29	1	2692	2	N	7		85
						8	9						
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	26	1	2459	2	N	15		100
						17	9						
12	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	2027	2	N	-0-		100
01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2602	2	N	-0-		100
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	28	1	2744	2	N	20		120
						22	9						
*03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	-0-		120
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514 - 9836		
10	2232 N	1043	-0-	-1189	-0-	1043	2			N	-0-		33
11	1440 N	860	-0-	-580	-0-	860	2			N	-0-		33
12	1240 N	957	-0-	-283	-0-	957	2			N	-0-		33
01	1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2			N	-0-		33
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-		33
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-		33
BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9580 - 9588		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHULTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9760 - 9780		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADFORD (MORROW LOWER)		//CONT.//		11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BRADFORD, LYDIA "A"		WELL #:		5810	RRCID ->	184808	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9798 - 9808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200									
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	170885	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6452 - 6478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:		3590	RRCID ->	173565	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6464 - 6492
10	434 #	250	-0-	-184	-0-	250	3		N	-0-	27
11	240 #	147	-0-	-93	-0-	147	3		N	-0-	27
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	27
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	27
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-	27
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	27

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798				CNTY: LIPSCOMB				
WASSELL, JOHN R.		WELL #:		4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6552 - 7586	
10	434 #	372	-0-	-62	-0-	10	1	360	3	N	-0-	124
						2	4					
11	420 #	314	-0-	-106	-0-	5	1	307	3	N	-0-	124
						2	4					
12	403 #	327	-0-	-76	-0-	10	1	315	3	N	-0-	124
						2	4					
01	403 #	329	-0-	-74	-0-	10	1	317	3	N	-0-	124
						2	4					
02	377 #	266	-0-	-111	-0-	7	1	257	3	N	-0-	124
						2	4					
03	372 #	316	-0-	-56	-0-	5	1	287	3	N	20	144
						2	4	22	9			

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 6496 - 7474
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7458 - 7507	
10	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	124	
11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4	128
12	372 #	173	-0-	-199	-0-	173	3		N	-0-	128	
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	128	
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	N	3	131
*03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-	131	

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4107 R	4107	-0-	-0-	-0-	181	1	3918	3	N	5			99
							2	4		6	9				
11		3867 R	3867	-0-	-0-	-0-	175	1	3679	3	N	10			109
							2	4		11	9				
12		4006 R	4006	-0-	-0-	-0-	181	1	3808	3	N	14			123
							2	4		15	9				
01		3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	181	1	3778	3	N	10			133
							2	4		11	9				
02		3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	170	1	3467	3	N	11			144
							2	4		12	9				
*03		3836 R	3836	-0-	-0-	-0-	170	1	3647	3	N	15	159	1	-0-
							2	4		17	9				

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

10		1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	3	N	-0-			69
							2	4							
11		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	3	N	-0-			69
							2	4							
12		1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1288	3	N	-0-			69
							2	4							
01		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	3	N	-0-			69
							2	4							
02		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1094	3	N	-0-			69
							2	4							
*03		1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	3	N	-0-			69
							2	4							

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255															
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406															

10		1116 #	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-			-0-
11		1080 #	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-			-0-
12		1116 #	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-			-0-
01		992 #	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-			-0-
02		928 #	882	-0-	-46	-0-	882	2			N	-0-			-0-
03		992 #	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456															

10		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			34
11		510 #	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-			34
12		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			34
01		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			34
02		820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			34
*03		924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			34

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CRUISE A		WELL #:		3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

E R OPERATING COMPANY				238075											
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424			
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	97	1	76	2	N	-0-				266
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	77	1	61	2	N	-0-				266
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	103	1	82	2	N	-0-				266
01	186 #	72	-0-	-114	-0-	41	1	31	2	N	-0-				266
02	174 #	99	-0-	-75	-0-	57	1	42	2	N	-0-				266
*03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	137	1	109	2	N	-0-				266

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385			
10	930 #	905	-0-	-25	-0-	903	2	2	9	N	2				113
11	900 #	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1				114
12	899 #	898	-0-	-1	-0-	897	2	1	9	N	1				115
01	899 #	895	-0-	-4	-0-	887	2	8	9	N	7				122
02	841 #	836	-0-	-5	-0-	836	2			N	-0-				122
03	899 #	898	-0-	-1	-0-	891	2	7	9	N	6				128

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
DANIELS		WELL #:		6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542 - 6591			
10	0 W	4281	-0-	4281	13573	4186	2	95	9	N	86	190	1		235
11	0 W	3952	-0-	3952	17525	3830	2	122	9	N	111	189	1		157
12	0 W	3645	-0-	3645	21170	3603	2	42	9	N	38				195
01	25079 R	3909	-0-	-21170	-0-	3909	2			N	-0-	192	1		3
02	1334 #	791	-0-	-543	-0-	791	2			N	-0-				3
03	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				3

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490			
10	496 #	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-				-0-
11	480 #	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-				-0-
12	434 #	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-				-0-
01	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-				-0-
02	406 #	302	-0-	-104	-0-	302	3			N	-0-				-0-
03	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-				-0-

BRADFORD, S. E. (ATOKA)			11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
BRADFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	32 1	1948 3	N	-0-		150				
11	2130 X	2085	-0-	-45	-0-	2 4 35 1	2048 3	N	-0-	139 1	11				
12	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2 4 37 1	2196 3	N	-0-		11				
01	3162 X	2094	-0-	-1068	-0-	2 4 37 1	2055 3	N	-0-		11				
02	2030 X	1802	-0-	-228	-0-	2 4 30 1	1770 3	N	-0-		11				
03	2232 X	2105	-0-	-127	-0-	2 4 33 1	2069 3	N	1		12				

BORN, ALEX "F"			WELL #:	4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842			
10	310 X	287	-0-	-23	-0-	8 1	277 3	N	-0-		24				
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	2 4 7 1	297 3	N	-0-		24				
12	310 X	305	-0-	-5	-0-	2 4 8 1	295 3	N	-0-		24				
01	310 X	290	-0-	-20	-0-	2 4 8 1	280 3	N	-0-		24				
02	290 X	262	-0-	-28	-0-	2 4 7 1	253 3	N	-0-		24				
03	310 X	284	-0-	-26	-0-	2 4 8 1	274 3	N	-0-		24				

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699	RUSSELL MEIER		WELL #:	1902	RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8511 - 8517
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2602 2	3 9	N	3		56				
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2045 2	2 9	N	2		58				
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1842 2	3 9	N	3		61				
01	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963 2		N	-0-		61				
02	1914 N	1790	-0-	-124	-0-	1790 2		N	-0-		61				
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1917 2	58 9	N	53		114				

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131	PIPER		WELL #:	1629	RRCID ->	207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9073 - 9083
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	13981 X	12325	-0-	-1656	-0-	12248	2	77	9	N	70	300
11	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11600	2	75	9	N	68	178 1
12	12710 X	10158	-0-	-2552	-0-	10053	2	105	9	N	95	285
01	12710 X	11236	-0-	-1474	-0-	11155	2	81	9	N	74	178
02	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	13791	2	55	9	N	50	228
03	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT	228

EOG RESOURCES, INC.				253162								
BEARD 606		WELL #:		2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234
10	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2368	2	4	9	N	4	67
11	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	2290	2			N	-0-	67
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-	67
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-	67
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2360	2	4	9	N	4	32
03	2480 X	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			N	-0-	32

PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552
10	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	97	1	5274	2	N	2	71
						2	9					
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	94	1	4983	2	N	-0-	71
12	5146 X	4197	-0-	-949	-0-	89	1	4108	2	N	-0-	71
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	96	1	5558	2	N	3	71
						3	9					
02	5017 X	4057	-0-	-960	-0-	89	1	3965	2	N	3	71
						3	9					
*03	5363 X	4312	-0-	-1051	-0-	96	1	4216	2	N	-0-	29

BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254
10	2821 X	1669	-0-	-1152	-0-	95	1	1573	2	N	1	49
						1	9					
11	3840 X	1409	-0-	-2431	-0-	84	1	1325	2	N	-0-	49
12	3968 X	1590	-0-	-2378	-0-	94	1	1496	2	N	-0-	49
01	3968 X	3703	-0-	-265	-0-	95	1	3608	2	N	-0-	49
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	80	1	3558	2	N	3	49
						3	9					
*03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1959	2	N	-0-	49

R & A MOORE, INC.				685765								
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-	-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-	-0-
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-	-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	-0-
02	754 N	741	-0-	-13	-0-	741	2			N	-0-	-0-
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-	-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 -	9909		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
PIPER RANCH				WELL #: 7211	RRCID -> 143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 -	9940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 -	10226		
10	3813 X	3303	-0-	-510	-0-	38 1	3254 3	2 4	9 9	N	8	174 1		2
11	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	42 1	3516 3	2 4		N	-0-			2
12	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	42 1	3574 3	2 4	42 9	N	38			40
01	4712 X	3585	-0-	-1127	-0-	42 1	3506 3	2 4	35 9	N	32			72
02	3451 X	3262	-0-	-189	-0-	38 1	3207 3	2 4	15 9	N	14			86
03	3689 X	3522	-0-	-167	-0-	36 1	3464 3	2 4	20 9	N	18			104

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
KING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 -	6472		
10	1054 N	760	-0-	-294	-0-	760 3				N	-0-	172 1		26
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	883 3		4 9		N	4			30
12	806 N	725	-0-	-81	-0-	725 3				N	-0-			30
01	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3				N	-0-			30
02	870 N	767	-0-	-103	-0-	767 3				N	-0-			30
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3				N	-0-			30

BRADFORD, WEST (TONKAWA) CANYON EXPLORATION CO. KING		//CONT.//	11234 500 129932	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:	1	RRCID -> 165747	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 6510	- 6538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	116
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - P/A 09/25/15									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. PARNELL 475			252131						
		WELL #:	3	RRCID -> 213563	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 6128	- 6140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
J-BREX COMPANY KING, LLOYD			427513						
		WELL #:	1	RRCID -> 201468	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6516	- 6544	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY PEERY			562560						
		WELL #:	7	RRCID -> 184841	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 5816	- 6486	
10	2852 X	2224	-0-	-628	-0-	31 1	2193 2	N	-0-
11	2760 X	2344	-0-	-416	-0-	30 1	2314 2	N	-0-
12	2852 X	2400	-0-	-452	-0-	30 1	2370 2	N	-0-
01	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	30 1	1782 2	N	-0-
02	2262 X	2019	-0-	-243	-0-	28 1	1991 2	N	-0-
03	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	30 1	1923 2	N	-0-
WILLIAMS, W. R., INC. HAMKER			925821						
		WELL #:	1	RRCID -> 048892	COMPL. DATE 09/15/1970	TOTAL DEPTH 9148	PERF. 6521	- 6533	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HUNTER									
		WELL #:	1	RRCID -> 136050	COMPL. DATE 09/22/1990	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6516	- 6538	
10	806 N	607	-0-	-199	-0-	607 3		N	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3		N	-0-
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-
02	754 N	710	-0-	-44	-0-	710 3		N	-0-
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
HAMKER		WELL #:		2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1829 X	1809	-0-	-20	-0-	1809 3	N	-0-			4
11		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-			4
12		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-			4
01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3	N	-0-			4
02		1740 X	1700	-0-	-40	-0-	1700 3	N	-0-			4
03		1922 X	1825	-0-	-97	-0-	1825 3	N	-0-			4

BRAVO DOME (TUBB)				11544 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARTLEY			
HESS CORPORATION				381665								
COOTS, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	098977	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2080 - 2135
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
KATHLEEN A		WELL #:		1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659
10		5456 #	3914	-0-	-1542	-0-	78 1	3836 2	N	-0-		84
11		5280 #	3188	-0-	-2092	-0-	70 1	3118 2	N	-0-		84
12		4340 #	3524	-0-	-816	-0-	75 1	3368 2	N	74		158
							81 9					
01		4123 #	3533	-0-	-590	-0-	75 1	3458 2	N	-0-		158
02		3712 #	3175	-0-	-537	-0-	70 1	3105 2	N	-0-		158
03		3906 #	3363	-0-	-543	-0-	78 1	3263 2	N	20		178
							22 9					

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
BRILLHART		WELL #:		106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 - 6798
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-		-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-		-0-
12		248 N	20	-0-	-228	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01		155 N	50	-0-	-105	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701					CNTY: HANSFORD			
BRILLHART		WELL #:		14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815
10		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	250 1	2718 2	N	2		45
							2 9					
11		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	241 1	2581 2	N	10		55
							11 9					
12		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	248 1	2763 2	N	8		63
							9 9					
01		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	242 1	2619 2	N	10		73
							11 9					
02		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	212 1	2288 2	N	9		82
							10 9					
*03		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	244 1	2695 2	N	12		94
							13 9					

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID -> 021804	COMPL. DATE 02/14/1961	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6874	- 6882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	60 1	657 2	N	37			72
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	41 9	635 2	N	33			105
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	59 1	682 2	N	15			120
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	36 9	725 2	N	15			135
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	62 1	622 2	N	19			154
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	17 9	723 2	N	18			172
						68 1						
						21 9						
						20 9						

BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 120042	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6140	- 6154			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION				027200								
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 172816	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5862	- 5872			
10	496 #	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-			-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
12	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
01	496 #	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02	464 #	49	-0-	-415	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639								
COCOA		WELL #:		1	RRCID -> 191826	COMPL. DATE 01/01/2001	TOTAL DEPTH 14650	PERF. 14400	- 14408			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (MORROW)				12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
AIKMAN BROTHERS, LLC				009101								
MEEK		WELL #:		1 A	RRCID -> 095619	COMPL. DATE 06/04/1981	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 14402	- 14416			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15										

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
SMITH, S. G.				WELL #: 1038	RRCID -> 084531	COMPL. DATE 08/23/1979	TOTAL DEPTH 14960	PERF.14438	- 14454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699				CNTY: HEMPHILL						
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				CNTY: HEMPHILL						
HEFLEY 36				WELL #: 1	RRCID -> 076513	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14652	- 14664					
10	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2				Y	-0-			52
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	382 1	406 2			Y	-0-			52
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	627 1	730 2			Y	-0-			52
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1023 1	298 2			Y	-0-			52
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	891 1	338 2			Y	1	46 1		1
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1023 1	357 2			Y	3	3 1		1
						3 9								

HEFLEY				1037				CNTY: HEMPHILL						
				WELL #: 1037	RRCID -> 079543	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14646					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MEADOWS				WELL #: 101	RRCID -> 082243	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 15230	PERF.14853	- 14876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13175 X	6014	-0-	-7161	-0-	843 1	5169 3	Y	2	38
11		12750 X	9657	-0-	-3093	-0-	778 1	8876 3	Y	3	41
12		13020 X	10778	-0-	-2242	-0-	868 1	9907 3	Y	3 32 1	4
01		12958 X	10624	-0-	-2334	-0-	881 1	9734 3	Y	8 2 1	10
02		11832 X	8814	-0-	-3018	-0-	870 1	7937 3	Y	6	16
03		10788 X	2684	-0-	-8104	-0-	255 1	2405 3	Y	22 35 1 1 8	2

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296		
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		Y	-0-	15
11		1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1167 2	1 9	Y	1 2 1	14
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1092 2	7 9	Y	6	20
01		1519 N	1229	-0-	-290	-0-	1227 2	2 9	Y	2	22
*02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520 2	1 9	Y	1 2 1	21
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	21

MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331		
10		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	5	128
11		5550 X	363	-0-	-5187	-0-	360 1	3 9	N	3	131
12		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	589 1	5617 2	N	7	138
01		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	592 1	4585 2	N	9	147
*02		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	239 1	4967 2	N	6	153
03		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT	153

FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100							
HELTON				WELL #: 1049	RRCID -> 228778	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 15001	PERF. 5570	- 5848		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
HEFLEY				WELL #: 1047	RRCID -> 078923	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 14978	PERF.14526	- 14550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2		N	-0-		42
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2		N	-0-		42
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		42
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		42
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

PRATER				WELL #: 1039	RRCID -> 087327	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14364	- 14372		
10	3038 X	446	-0-	-2592	-0-	446 2		N	-0-		37
11	2940 X	157	-0-	-2783	-0-	157 2		N	-0-		37
12	3038 X	63	-0-	-2975	-0-	63 2		N	-0-		37
01	3038 X	29	-0-	-3009	-0-	29 2		N	-0-		37
02	2436 X	11	-0-	-2425	-0-	11 2		N	-0-		37
03	434 X	18	-0-	-416	-0-	18 2		N	-0-		37

FRANCIS				WELL #: 258	RRCID -> 093635	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH 14770	PERF.14260	- 14372		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEFLEY				WELL #: 3032	RRCID -> 102177	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 14550	PERF.14098	- 14106		
10	2387 N	804	-0-	-1583	-0-	803 2	1 9	N	1		21
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		21
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		21
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		21
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-		21
*03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		21

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
HORN				WELL #: 1049	RRCID -> 184357	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14675	- 14684		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	187072	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14773	- 14786		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	189245	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14400	- 14430		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13878	- 14269		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE, SE (MORROW)		12013		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455													
STEIN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	085711	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16958	PERF.	15698	- 15905		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT (MORROW UPPER)		12048		650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.	16036	- 16065		
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
11	990 N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-				-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-				-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	N	-0-				-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	N	-0-				-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062		200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
BRITT CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104788	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	20050	PERF.	12365	- 12480		
10	2976 X	2461	-0-	-515	-0-	2433	2	28	9	N	25				75
11	2760 X	2127	-0-	-633	-0-	2079	2	48	9	N	44	6	1		113
12	2852 X	2343	-0-	-509	-0-	2280	2	63	9	N	57				170
01	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	2431	2	42	9	N	38	5	1		203
02	2436 X	1864	-0-	-572	-0-	1803	2	61	9	N	55				258
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				258

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		//CONT.//		12062 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BRITT CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	178160	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	12697	PERF.12420 - 12578		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)				12064 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION				027200									
SMITH, A. C. TRUST		WELL #:		1041	RRCID ->	129791	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12724 - 12770		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
KIKER		WELL #:		104	RRCID ->	207963	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.12578 - 13258		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239				N	-0-			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239				N	-0-			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239				N	-0-			21
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239				N	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239				N	-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239				N	-0-			21

KIKER		WELL #:		201	RRCID ->	208114	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	16350	PERF.12454 - 13218		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
BRITT		WELL #:		1	RRCID ->	118448	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12520	PERF. 4600 - 5200		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15													

BRITT		WELL #:		1026	RRCID ->	121341	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12284 - 12340		
10	837 X	676	-0-	-161 B	-0-	676	2		N	-0-			95
11	750 X	595	-0-	-155 B	-0-	594	2	1 9	N	1	2 1		94
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	659	2	1 9	N	1			95
01	682 N	236	-0-	-446 B	-0-	235	2	1 9	N	1	1 1		95
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
03	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				N	NO RPT			95

BRITT		WELL #:		107	RRCID ->	122350	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12448 - 12544		
10	1333 N	1232	-0-	-101 B	-0-	1196	2	36 9	N	33			84
11	1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	985	2	31 9	N	28			112
12	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1047	2	36 9	N	33			145
01	1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	1090	2	41 9	N	37	3 1		179
*02	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	790	2	26 9	N	24	184 1		19
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-				N	NO RPT			19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15														
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534														
10	2449 N	2191	-0-	-258 B	-0-	2105	2	86	9	N	78	177	1	84
11	2070 N	2005	-0-	-65 B	-0-	1918	2	87	9	N	79	6	1	157
12	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2021	2	101	9	N	92	185	1	64
01	2201 N	2110	-0-	-91 B	-0-	2012	2	98	9	N	89	4	1	149
*02	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1547	2	90	9	N	82			231
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			231
PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			49
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546														
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	7	1	389	2	N	-0-			132
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	3	1	355	2	N	-0-			132
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	4	1	336	2	N	-0-			132
01	403 N	104	-0-	-299 B	-0-	1	1	102	2	N	1	122	1	11
						1	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			11
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			11
WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440														
10	403 N	288	-0-	-115 B	-0-	288	2			N	-0-			20
11	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-	1	1	19
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	261	2	1	9	N	1			20
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	249	2	1	9	N	1	1	1	20
*02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			20
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			20
HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331														
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	637	2	10	9	N	9			202
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	510	2	13	9	N	12	1	1	213
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	489	2	12	9	N	11			224
01	651 N	479	-0-	-172 B	-0-	445	2	34	9	N	31	1	1	254
*02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	277	2	4	9	N	4			258
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			258

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.//		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 207		RRCID -> 128530		COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12480 - 12585		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			18

BRITT		WELL #: 2014		RRCID -> 129798		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12354 - 12440				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

BRITT		WELL #: 2026		RRCID -> 130357		COMPL. DATE 03/13/1989		TOTAL DEPTH 12661		PERF.12302 - 12342				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			18

BRITT		WELL #: 3026		RRCID -> 132761		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12340 - 12410				
10	1364 N	1259	-0-	-105 B	-0-	1230	2	29	9	N	26			88
11	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1085	2	23	9	N	21	3	1	106
12	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1080	2	30	9	N	27	102	1	31
01	1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1130	2	24	9	N	22	2	1	51
*02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	853	2	22	9	N	20			71
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT			71

RATHJEN		WELL #: 106		RRCID -> 133617		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12570 - 12707				
10	1550 N	1381	-0-	-169 B	-0-	1308	2	73	9	N	66			89
11	1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1229	2	76	9	N	69	4	1	154
12	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1517	2	32	9	N	29			183
01	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1660	2	47	9	N	43	186	1	40
*02	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1257	2	17	9	N	15			55
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT			55

BRITT		WELL #: 3014		RRCID -> 199333		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12313 - 12353				
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1023	2	26	9	N	24			91
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	893	2	23	9	N	21	2	1	110
12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	872	2	18	9	N	16			126
01	1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	863	2	22	9	N	20	2	1	144
*02	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	622	2	1	9	N	1			145
03	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			145

BRITT		WELL #: 2027		RRCID -> 199374		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12303 - 12305				
10	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-			142
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1369	2	1	9	N	1	3	1	140
12	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1375	2	2	9	N	2			142
01	1488 N	1329	-0-	-159 B	-0-	1287	2	42	9	N	38	2	1	178
*02	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1079	2	118	9	N	107	192	1	93
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT			93

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		4557 X	3670	-0-	-887 B	-0-	3669 2	1 9	N	1		81
11		4110 X	3479	-0-	-631 B	-0-	3429 2	50 9	N	45	10 1	116
12		4247 X	3720	-0-	-527 B	-0-	3713 2	7 9	N	6	82 1	40
01		3875 X	3805	-0-	-70 B	-0-	3795 2	10 9	N	9	7 1	42
02		3625 X	2874	-0-	-751 B	-0-	2827 2	47 9	N	43		85
03		3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT		85

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	111 1	26
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297												
10		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2		N	-0-		34
11		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	283 2	1 9	N	1	1 1	34
12		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		34
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	314 2	1 9	N	1	1 1	34
*02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	37 2	1 9	N	1		35
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT		35

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640												
10		620 N	562	-0-	-58 B	-0-	554 2	8 9	N	7		140
11		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	513 2	4 9	N	4	2 1	142
12		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	498 2	21 9	N	19		161
01		558 N	202	-0-	-356 B	-0-	191 2	11 9	N	10	149 1	22
*02		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		22
03		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT		22

PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285												
10		681 X	681	-0-	-0- B	-0-	679 2	2 9	N	2		112
11		720 X	566	-0-	-154 B	-0-	560 2	6 9	N	5		117
12		992 X	818	-0-	-174 B	-0-	817 2	1 9	N	1		118
01		1123 X	1123	-0-	-0- B	-0-	1119 2	4 9	N	4		122
02		928 X	25	-0-	-903 B	-0-	25 2		N	-0-		122
03		806 X	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT		122

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
10		2883 X	2647	-0-	-236 B	-9401	2625 2	22 9	N	20		169
11		2460 X	2340	-0-	-120 B	-9401	2317 2	23 9	N	21	6 1	184
12		2542 X	2457	-0-	-85 B	-9401	2421 2	36 9	N	33	185 1	32
01		2759 X	2552	-0-	-207 B	-9401	2513 2	39 9	N	35	5 1	62
02		2581 X	1874	-0-	-707 B	-9401	1841 2	33 9	N	30		92
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-9401			N	NO RPT		92

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837												
10		3255 X	2428	-0-	-827 B	-78864	2405 2	23 9	N	21	1 1	173
11		2550 X	2195	-0-	-355 B	-78864	2162 2	33 9	N	30	8 1	195
12		2635 X	2318	-0-	-317 B	-78864	2282 2	36 9	N	33	1 1	227
01		2418 X	2491	-0-	73 B	-78791	2448 2	43 9	N	39	197 1	69
02		2262 X	1835	-0-	-427 B	-78791	1809 2	26 9	N	24	2 1	91
03		2418 X	NO RPT	-0-	-2418 B	-78791			N	NO RPT		91

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	465	1	2390 2	N	50		186
11	2302 X	2302	-0-	-0- B	-0-	55	9	1799 2	N	48	184 1	50
12	2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	53	9	1817 2	N	45		95
01	2914 X	1160	-0-	-1754 B	-0-	465	1	762 2	N	19		114
02	2726 X	-0-	-0-	-2726 B	-0-	50	9		N	-0-		114
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-	377	1		N	NO RPT		114
						21	9					114

BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

10	496 N	216	-0-	-280 B	-0-	4	1	212 2	N	-0-		83
11	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	2	1	243 2	N	-0-		83
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	3	1	267 2	N	-0-		83
01	217 N	87	-0-	-130 B	-0-	1	1	86 2	N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT		83

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

10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	212	2	15 9	N	14		118
11	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	164	2	19 9	N	17	1 1	134
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	187	2	18 9	N	16		150
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	220	2	20 9	N	18		168
*02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	134	2	17 9	N	15		183
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT		183

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

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

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

10	2697 X	1491	-0-	-1206	-0-	1491	2		N	-0-		39
11	2610 X	2589	-0-	-21	-0-	2589	2		N	-0-		39
12	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2		N	-0-		39
01	2666 X	2458	-0-	-208	-0-	2458	2		N	-0-		39
02	2494 X	2225	-0-	-269	-0-	2225	2		N	-0-		39
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT		39

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)			13147 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.			153438											
HUFF			WELL #: 4016			RRCID -> 209471			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1514 3	113 9	N	103			170		
11	2040 X	1291	-0-	-749	-0-	1227 3	64 9	N	58	188 1		40		
12	2139 X	1204	-0-	-935	-0-	1106 3	98 9	N	89			129		
01	2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	1034 3	95 9	N	86	187 1		28		
02	2001 X	988	-0-	-1013	-0-	901 3	87 9	N	79			107		
03	1612 X	1006	-0-	-606	-0-	908 3	98 9	N	89			196		

FRONTIER ALLIANCE, LLC			287100											
TEAS			WELL #: 1017			RRCID -> 137332			COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099											
FLOWERS -A-			WELL #: 1			RRCID -> 163618			COMPL. DATE 11/04/1996			TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044		
10	1829 X	1596	-0-	-233	-0-	1538 2	58 9	N	53			130		
11	1770 X	1440	-0-	-330	-0-	1388 2	52 9	N	47			177		
12	1829 X	1438	-0-	-391	-0-	1382 2	56 9	N	51			228		
01	1736 X	1418	-0-	-318	-0-	1355 2	63 9	N	57	188 1		97		
02	1479 X	1184	-0-	-295	-0-	1129 2	55 9	N	50			147		
*03	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	1358 2	56 9	N	51			198		

FLOWERS -A-			WELL #: 3027			RRCID -> 180573			COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789		
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-	122 1		103		
11	2580 X	2148	-0-	-432	-0-	2098 2	50 9	N	45			148		
12	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2569 2	44 9	N	40			188		
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2827 2	34 9	N	31	166 1		53		
02	2494 X	2211	-0-	-283	-0-	2172 2	39 9	N	35			88		
03	2666 X	2505	-0-	-161	-0-	2464 2	41 9	N	37			125		

FLOWERS -A-			WELL #: 5027			RRCID -> 181230			COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		

FLOWER -A-			WELL #: 4027			RRCID -> 181233			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946		
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			172		
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			172		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153 1		19		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		13147 243		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639														
FILLINGM		WELL #: 2020		RRCID -> 107142		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
RAMP 26		WELL #: 1		RRCID -> 064582		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784								
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	765	2	7	9	N	6				152
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	404	2	19	9	N	17				169
12	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-				169
01	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-				169
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				169
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	628	2	33	9	N	30				199

SANDERS 43		WELL #: 1		RRCID -> 178224		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820								
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	N	4				164
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	N	18				182
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	N	15	187	1		10
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1727	2	14	9	N	13				23
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	N	12				35
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1849	2	19	9	N	17				52

RAMP		WELL #: 2		RRCID -> 185049		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957								
10	2046	N	1411	-0-	-635	-0-	1411	2			N	-0-				32
11	1560	N	625	-0-	-935	-0-	624	2	1	9	N	1				33
12	1736	N	590	-0-	-1146	-0-	586	2	4	9	N	4				37
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1249	2	41	9	N	37				74
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1				75
*03	3100	N	3218	-0-	118	118	3196	2	22	9	N	20				95

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625								
10	0	W	702	-0-	702	702	669	2	33	9	N	30				279
11	0	W	532	-0-	532	1234	497	2	35	9	N	32				311
12	0	W	480	-0-	480	1714	477	2	3	9	N	3	184	1		130
01	2116	N	402	-0-	-1714	-0-	400	2	2	9	N	2				132
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	479	2	8	9	N	7				139
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18				157

HOOVER 50		WELL #: 2		RRCID -> 235938		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A								
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489	- 13291	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1023 N	333	-0-	-690	-0-	44	1	289	2	N	-0-		58
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	42	1	918	2	N	16	74 1	-0-
						18	9						
12	1054 N	987	-0-	-67	-0-	44	1	932	2	N	10		10
						11	9						
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	991	2	N	5		15
						6	9						
02	957 N	890	-0-	-67	-0-	46	1	842	2	N	2		17
						2	9						
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	49	1	868	2	N	10		27
						11	9						

ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017	- 12993	
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-		33
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1		34
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		34
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-		34
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-		34
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-		34

HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910	- 13314	
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18	9	N	16		170
11	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1417	2	9	9	N	8	176 1	2
12	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1433	2	9	9	N	8		10
01	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1438	2	6	9	N	5		15
02	1392 N	1347	-0-	-45	-0-	1347	2			N	-0-		15
03	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1417	2	2	9	N	2		17

HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226	- 13455	
10	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1255	2	40	9	N	36		105
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1130	2	37	9	N	34		139
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1307	2	44	9	N	40		179
01	1302 N	891	-0-	-411	-0-	829	2	62	9	N	56		235
02	1131 N	760	-0-	-371	-0-	745	2	15	9	N	14		249
03	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1024	2	31	9	N	28	192 1	85

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960	
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1089	2	11	9	N	10		196
11	1050 N	906	-0-	-144	-0-	897	2	9	9	N	8	184 1	20
12	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-		20
01	1085 N	821	-0-	-264	-0-	802	2	19	9	N	17		37
02	870 N	834	-0-	-36	-0-	814	2	20	9	N	18		55
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7		62

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104	
10	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1192	2	19	9	N	17		104
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1120	2	9	9	N	8		112
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13		125
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1187	2	21	9	N	19		144
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1		145
03	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1166	2	8	9	N	7		152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1460	2	15	9	N	14			84
11		1440 N	14	-0-	-1426	-0-	14	2			N	-0-			84
12		1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1219	2	13	9	N	12	43	1	53
01		1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1296	2	9	9	N	8			61
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3			64
03		1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1134	2	7	9	N	6			70

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967															
10		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3930	2	7	9	N	6	186	1	24
11		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-			24
12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			24
01		3937 X	3088	-0-	-849	-0-	3088	2			N	-0-			24
02		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-			24
*03		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-			24

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511															
10		2418 N	786	-0-	-1632	-0-	99	1	656	2	N	28			87
							31	9							
11		2310 N	2169	-0-	-141	-0-	94	1	2042	2	N	30	117	1	-0-
							33	9							
12		2418 N	2001	-0-	-417	-0-	89	1	1870	2	N	38			38
							42	9							
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	109	1	2114	2	N	24			62
							26	9							
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	109	1	2000	2	N	25			87
							28	9							
*03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	118	1	2111	2	N	137	187	1	37
							151	9							

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137															
10		1674 N	1427	-0-	-247	-0-	1386	2	41	9	N	37			76
11		1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1405	2	10	9	N	9			85
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	N	17			102
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1673	2	28	9	N	25			127
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1452	2	11	9	N	10			137
03		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1533	2	17	9	N	15			152

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599															
10		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-			52
11		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1256	2	17	9	N	15			67
12		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1272	2	13	9	N	12			79
01		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2			N	-0-			79
02		1218 N	1212	-0-	-6	-0-	1209	2	3	9	N	3			82
*03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1262	2	35	9	N	32			114

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055															
10		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1767	2	15	9	N	14			74
11		1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1646	2	22	9	N	20			94
12		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-			94
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	N	36			130
02		1595 N	1517	-0-	-78	-0-	1500	2	17	9	N	15			145
03		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	1620	2	10	9	N	9			154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2480 N	2391	-0-	-89	-0-	2376	2	15	9	N	14	187	1	31
11	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	2122	2	7	9	N	6			37
12	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	2173	2	13	9	N	12			49
01	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2250	2	9	9	N	8			57
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2052	2	23	9	N	21			78
03	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2045	2	17	9	N	15			93

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223														
10	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	3119	2			N	-0-			200
11	3240 X	2921	-0-	-319	-0-	2907	2	14	9	N	13			213
12	3317 X	2676	-0-	-641	-0-	2667	2	9	9	N	8	186	1	35
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3437	2	48	9	N	44			79
02	3045 X	2774	-0-	-271	-0-	2756	2	18	9	N	16			95
*03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3298	2	28	9	N	25			120

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092														
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1	185	1	107
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			107
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			107
01	1767 N	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-			107
02	1566 N	1049	-0-	-517	-0-	1049	2			N	-0-			107
03	1519 N	1180	-0-	-339	-0-	1180	2			N	-0-			107

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107														
10	1767 N	1444	-0-	-323	-0-	1409	2	35	9	N	32			124
11	1620 N	1251	-0-	-369	-0-	1226	2	25	9	N	23			147
12	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	1265	2	24	9	N	22			169
01	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1158	2	3	9	N	3			172
02	1218 N	1038	-0-	-180	-0-	1031	2	7	9	N	6			178
03	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1067	2	2	9	N	2			180

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251														
10	2077 N	1844	-0-	-233	-0-	1813	2	31	9	N	28			148
11	2010 N	53	-0-	-1957	-0-	19	2	34	9	N	31			179
12	2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1767	2	66	9	N	60	186	1	53
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1749	2	24	9	N	22			75
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1744	2	43	9	N	39			114
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1805	2	34	9	N	31			145

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244														
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3262	2	7	9	N	6			140
11	2460 X	58	-0-	-2402	-0-	32	2	26	9	N	24	164	1	-0-
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2803	2	2	9	N	2			2
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2930	2	6	9	N	5			7
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2782	2	29	9	N	26			33
*03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2831	2	19	9	N	17			50

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166														
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2172	2	13	9	N	12			137
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22	159	1	-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2289	2	30	9	N	27			27
01	1953 N	1553	-0-	-400	-0-	1533	2	20	9	N	18			45
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11	9	N	10			55
*03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2180	2	14	9	N	13			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3363	2	3	9	N	3		204	
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3117	2	22	9	N	20	192 1	32	
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	2	30	9	N	27		59	
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4798	2	53	9	N	48		107	
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4161	2	50	9	N	45		152	
*03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4445	2	40	9	N	36		188	

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251															
10	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5272	2	13	9	N	12		196	
11	5430	X	5115	-0-	-315	-0-	5082	2	33	9	N	30	191 1	35	
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9119	2	79	9	N	72		107	
01	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10321	2	98	9	N	89		196	
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7740	2	83	9	N	75	189 1	82	
*03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7541	2	80	9	N	73		155	

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272															
10	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1607	2	13	9	N	12		167	
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1628	2	8	9	N	7	146 1	28	
12	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	1460	2			N	-0-		28	
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-		28	
02	1595	N	1515	-0-	-80	-0-	1509	2	6	9	N	5		33	
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	N	7		40	

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338															
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	2	14	9	N	13		122	
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	N	4	107 1	19	
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1		20	
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	N	12		32	
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1676	2	22	9	N	20		52	
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	2	14	9	N	13		65	

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560															
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	2	14	9	N	13		130	
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	970	2	28	9	N	25		155	
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	2	15	9	N	14		169	
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1128	2	34	9	N	31		200	
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	N	9		209	
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11	186 1	34	

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518															
10	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2196	2	88	9	N	80		138	
11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	1828	2	70	9	N	64	177 1	25	
12	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2192	2	84	9	N	76		101	
01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2090	2	81	9	N	74		175	
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	2	43	9	N	39		214	
03	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2071	2	62	9	N	56	189 1	81	

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206															
10	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2098	2	7	9	N	6		118	
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	2263	2	32	9	N	29	147 1	-0-	
12	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	1927	2	20	9	N	18		18	
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2491	2	33	9	N	30		48	
02	2233	N	2167	-0-	-66	-0-	2161	2	6	9	N	5		53	
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7		60	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	2	23	9	N	113
11		2340 N	1960	-0-	-380	-0-	1956	2	4	9	N	117
12		2449 N	2025	-0-	-424	-0-	2000	2	25	9	N	140
01		2201 N	1533	-0-	-668	-0-	1514	2	19	9	N	157
02		1885 N	1072	-0-	-813	-0-	1061	2	11	9	N	167
03		2015 N	1600	-0-	-415	-0-	1590	2	10	9	N	176

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865												
10		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3048	2	13	9	N	87
11		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2774	2	85	9	N	164
12		3100 N	3189	-0-	89	89	3113	2	76	9	N	44
01		3100 N	3190	-0-	90	179	3102	2	88	9	N	124
02		2900 N	2949	-0-	49	228	2894	2	55	9	N	174
*03		3329 X	3101	-0-	-228	-0-	3049	2	52	9	N	37

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396												
10		1736 N	536	-0-	-1200	-0-	69	1	458	2	N	53
							9	9				
11		1650 N	1511	-0-	-139	-0-	66	1	1430	2	N	67
							15	9				
12		1643 N	1608	-0-	-35	-0-	70	1	1483	2	N	117
							55	9				
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	N	234
							129	9				
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	N	236
							2	9				
*03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	50

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863												
10		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1057	2	29	9	N	118
11		1260 N	958	-0-	-302	-0-	947	2	11	9	N	128
12		1240 N	905	-0-	-335	-0-	905	2			N	128
01		1085 N	985	-0-	-100	-0-	955	2	30	9	N	155
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	936	2	47	9	N	198
*03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	986	2	44	9	N	53

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224												
10		2325 N	1628	-0-	-697	-0-	1616	2	12	9	N	137
11		2190 N	1312	-0-	-878	-0-	1300	2	12	9	N	148
12		1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1506	2	7	9	N	154
01		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1455	2	15	9	N	168
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1346	2	24	9	N	5
03		1519 N	1349	-0-	-170	-0-	1325	2	24	9	N	27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
HUFF			WELL #: 2001		RRCID -> 258660	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 13662	PERF.11163	- 12566						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BEGERT			WELL #: 2		RRCID -> 258661	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 13670	PERF.11364	- 13570						
10	1860 N	630	-0-	-1230	-0-	77 1	512 2	N			37				147
						41 9									
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	80 1	1745 2	N			25				172
						28 9									
12	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	78 1	1643 2	N			39	181 1			30
						43 9									
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	75 1	1457 2	N			120				150
						132 9									
02	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	86 1	1584 2	N			37				187
						41 9									
03	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	90 1	1602 2	N			17				204
						19 9									

RAMP			WELL #: 6027		RRCID -> 258662	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 13155	PERF.10980	- 13034						
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2017 2	37 9	N			34				65
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1925 2	28 9	N			25				90
12	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2013 2	6 9	N			5				95
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2012 2	66 9	N			60				155
02	1885 N	1669	-0-	-216	-0-	1641 2	28 9	N			25				180
03	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1857 2	24 9	N			22				202

HUFF			WELL #: 4001		RRCID -> 258663	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 13599	PERF.11153	- 12637						
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1797 2	33 9	N			30				135
11	1890 N	1664	-0-	-226	-0-	1664 2		N			-0-				135
12	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1593 2	15 9	N			14				149
01	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1516 2	15 9	N			14				163
02	1595 N	1299	-0-	-296	-0-	1288 2	11 9	N			10				173
03	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1444 2	25 9	N			23				196

GEM			WELL #: 2041		RRCID -> 258753	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 13013	PERF.10341	- 12954						
10	1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1510 2	83 9	N			75				199
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2082 2	45 9	N			41	177 1			63
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1954 2	42 9	N			38				101
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2140 2	43 9	N			39				140
02	2059 N	2014	-0-	-45	-0-	1967 2	47 9	N			43				183
*03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2037 2	50 9	N			45				228

HUFF 9			WELL #: 2		RRCID -> 258842	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 13510	PERF.10453	- 13357						
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	782 2	6 9	N			5				22
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	793 2	10 9	N			9				31
12	806 N	630	-0-	-176	-0-	626 2	4 9	N			4				35
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	739 2	17 9	N			15				50
02	783 N	558	-0-	-225	-0-	535 2	23 9	N			21				71
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	640 2	13 9	N			12				83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2599	2	62	9	N	56	183 1	54
11	3000 X	2282	-0-	-718	-0-	2227	2	55	9	N	50		104
12	2914 X	2320	-0-	-594	-0-	2252	2	68	9	N	62		166
01	2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2267	2	70	9	N	64	184 1	46
02	2494 X	1859	-0-	-635	-0-	1803	2	56	9	N	51		97
03	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2126	2	61	9	N	55		152

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277													
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	696	2	32	9	N	29		74
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20		94
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	716	2	40	9	N	36		130
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	N	11		141
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	825	2	25	9	N	23		164
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	323	2	4	9	N	4		168

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646													
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	N	9		40
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1227	2	14	9	N	13		53
12	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1262	2	34	9	N	31		84
01	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1215	2	23	9	N	21		105
02	1189 N	1140	-0-	-49	-0-	1128	2	12	9	N	11		116
03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1184	2	14	9	N	13		129

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003													
10	13268 X	12285	-0-	-983	-0-	1079	1	11059	2	N	134	186 1	163
						147	9						
11	12780 X	11501	-0-	-1279	-0-	989	1	10333	2	N	163	187 1	139
						179	9						
12	12338 X	11901	-0-	-437	-0-	1047	1	10671	2	N	166	189 1	116
						183	9						
01	12338 X	11726	-0-	-612	-0-	1053	1	10509	2	N	149	186 1	79
						164	9						
02	11542 X	10849	-0-	-693	-0-	1009	1	9640	2	N	182		261
						200	9						
03	12276 X	11607	-0-	-669	-0-	1076	1	10365	2	N	151	179 1	233
						166	9						

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380													
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	2	9	9	N	8		185
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	N	7		192
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	2	14	9	N	13	46 1	159
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	2	12	9	N	11		170
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	N	7		177
*03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	N	5		182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

10		5921 X	5549	-0-	-372	-0-	5490	2	59	9	N	54	186 1	49
11		5610 X	5233	-0-	-377	-0-	5079	2	154	9	N	140		189
12		5673 X	5124	-0-	-549	-0-	5058	2	66	9	N	60	192 1	57
01		5549 X	5193	-0-	-356	-0-	5103	2	90	9	N	82		139
02		5191 X	4906	-0-	-285	-0-	4818	2	88	9	N	80	192 1	27
03		5549 X	5144	-0-	-405	-0-	5070	2	74	9	N	67		94

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350														

10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	N	9		140
11		960 N	849	-0-	-111	-0-	840	2	9	9	N	8		148
12		992 N	799	-0-	-193	-0-	785	2	14	9	N	13	129 1	32
01		930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-		32
02		812 N	742	-0-	-70	-0-	740	2	2	9	N	2		34
03		806 N	493	-0-	-313	-0-	490	2	3	9	N	3		37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673														

10		12090 X	11139	-0-	-951	-0-	1076	1	9768	2	N	268	182 1	279
							295	9						
11		11700 X	10128	-0-	-1572	-0-	931	1	8913	2	N	258	372 1	165
							284	9						
12		11532 X	10211	-0-	-1321	-0-	973	1	8940	2	N	271	193 1	243
							298	9						
01		11532 X	10558	-0-	-974	-0-	1079	1	9190	2	N	263	383 1	123
							289	9						
02		10788 X	9575	-0-	-1213	-0-	1009	1	8251	2	N	286	191 1	218
							315	9						
03		11129 X	10419	-0-	-710	-0-	1079	1	9022	2	N	289	188 1	319
							318	9						

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498														

10		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1355	1	5065	2	N	158	190 1	222
							174	9						
11		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1463	1	4402	2	N	136	188 1	170
							150	9						
12		6603 X	5559	-0-	-1044	-0-	1290	1	4148	2	N	110		280
							121	9						
01		6603 X	6570	-0-	-33	-0-	1306	1	5069	2	N	177	188 1	269
							195	9						
02		6177 X	3206	-0-	-2971	-0-	1224	1	1903	2	N	72		341
							79	9						
*03		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1640	1	4971	2	N	135	181 1	295
							149	9						

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030														

10		6355 X	5611	-0-	-744	-0-	708	1	4761	2	N	129	186 1	103
							142	9						
11		5940 X	5245	-0-	-695	-0-	686	1	4436	2	N	112		215
							123	9						
12		5983 X	4515	-0-	-1468	-0-	563	1	3828	2	N	113	188 1	140
							124	9						
01		5611 X	4574	-0-	-1037	-0-	551	1	3872	2	N	137		277
							151	9						
02		5249 X	4441	-0-	-808	-0-	549	1	3767	2	N	114	187 1	204
							125	9						
03		5611 X	4719	-0-	-892	-0-	665	1	3929	2	N	114	187 1	131
							125	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	15314 X	14906	-0-	-408	-0-	1059	1	13612	2	N	214	187	1	198	
						235	9								
11	14820 X	1085	-0-	-13735	-0-	760	1	135	2	N	173			371	
						190	9								
12	14818 X	11431	-0-	-3387	-0-	858	1	10384	2	N	172	189	1	354	
						189	9								
01	14818 X	13360	-0-	-1458	-0-	995	1	12047	2	N	289	383	1	260	
						318	9								
02	13862 X	11013	-0-	-2849	-0-	1009	1	9843	2	N	146	191	1	215	
						161	9								
03	14818 X	10902	-0-	-3916	-0-	1067	1	9648	2	N	170	186	1	199	
						187	9								

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063															
10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1131	1	8670	2	N	139			278	
						153	9								
11	9540 X	8213	-0-	-1327	-0-	1050	1	7033	2	N	118	190	1	206	
						130	9								
12	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	1138	1	6959	2	N	224	191	1	239	
						246	9								
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	1111	1	7754	2	N	109			348	
						120	9								
02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	1275	1	6688	2	N	145	192	1	301	
						160	9								
*03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1256	1	6231	2	N	158	189	1	270	
						174	9								

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972															
10	21390 X	18757	-0-	-2633	-0-	1431	1	17119	2	N	188	188	1	165	
						207	9								
11	20700 X	16271	-0-	-4429	-0-	1269	1	14767	2	N	214	189	1	190	
						235	9								
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	1074	1	13992	2	N	188	188	1	190	
						207	9								
01	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	1382	1	14593	2	N	290	190	1	290	
						319	9								
02	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	1413	1	13729	2	N	155	191	1	254	
						171	9								
*03	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	1510	1	14849	2	N	203	192	1	265	
						223	9								

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470															
10	5642 X	1780	-0-	-3862	-0-	212	1	1404	2	N	149	189	1	75	
						164	9								
11	5460 X	4822	-0-	-638	-0-	205	1	4460	2	N	143			218	
						157	9								
12	5363 X	4509	-0-	-854	-0-	197	1	4159	2	N	139	187	1	170	
						153	9								
01	5363 X	4263	-0-	-1100	-0-	201	1	3896	2	N	151	187	1	134	
						166	9								
02	4959 X	3933	-0-	-1026	-0-	195	1	3596	2	N	129	190	1	73	
						142	9								
03	4991 X	4244	-0-	-747	-0-	217	1	3870	2	N	143	191	1	25	
						157	9								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10	22630 X	19599	-0-	-3031	-0-	19320	2	279	9	N	254	186	1	248
11	21060 X	17857	-0-	-3203	-0-	17538	2	319	9	N	290	375	1	163
12	18941 X	17583	-0-	-1358	-0-	17288	2	295	9	N	268	190	1	241
01	18941 X	17719	-0-	-1222	-0-	17422	2	297	9	N	270	375	1	136
02	17719 X	16111	-0-	-1608	-0-	15877	2	234	9	N	213	190	1	159
03	18941 X	16854	-0-	-2087	-0-	16570	2	284	9	N	258	186	1	231

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

10	10602 X	5590	-0-	-5012	-0-	403	1	5046	2	Y	128			299
						141	9							
11	9780 X	5174	-0-	-4606	-0-	425	1	4628	2	Y	110	185	1	224
						121	9							
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	324	1	3851	2	Y	81			305
						89	9							
01	4960 X	4280	-0-	-680	-0-	356	1	3792	2	Y	120	188	1	237
						132	9							
02	4640 X	3111	-0-	-1529	-0-	366	1	2647	2	Y	89			326
						98	9							
03	4960 X	2989	-0-	-1971	-0-	384	1	2499	2	Y	96	188	1	234
						106	9							

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

10	38440 X	18562	-0-	-19878	-0-	39	1	18031	2	N	447	395	1	65
						492	9							
11	23910 X	18154	-0-	-5756	-0-	41	1	17925	2	N	171	87	1	149
						188	9							
12	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	17373	2	249	9	N	226	188	1	187
01	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	133	1	16502	2	N	-0-			187
02	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	242	1	14388	2	N	323	383	1	127
						355	9							
*03	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	210	1	14814	2	N	344	376	1	95
						378	9							

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

10	119356 X	119356	-0-	-0-	-0-	118957	2	399	9	N	363	185	1	251
11	20640 X	17660	-0-	-2980	-0-	17253	2	407	9	N	370	381	1	240
12	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	17351	2	413	9	N	375	380	1	235
01	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	16655	2	414	9	N	376	575	1	36
02	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15274	2	336	9	N	305	185	1	156
*03	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	15818	2	325	9	N	295	378	1	73

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

10	17732 X	17080	-0-	-652	-0-	37	1	16703	2	N	309	189	1	127
						340	9							
11	17820 X	14934	-0-	-2886	-0-	33	1	14627	2	N	249	224	1	152
						274	9							
12	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	175	1	14923	2	N	287	374	1	65
						316	9							
01	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	206	1	14334	2	N	264	187	1	142
						290	9							
02	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	200	1	13349	2	N	235	190	1	187
						259	9							
*03	14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	236	1	14012	2	N	281	378	1	90
						309	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		16740 X	14286	-0-	-2454	-0-	1079	1	13035	2	N	156	187	1	156
							172	9							
11		15780 X	13108	-0-	-2672	-0-	938	1	11938	2	N	211	191	1	176
							232	9							
12		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	1038	1	12657	2	N	75			251
							83	9							
01		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1027	1	11872	2	N	96	193	1	154
							106	9							
02		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	992	1	10803	2	N	134			288
							147	9							
*03		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	990	1	11248	2	N	136	147	1	277
							150	9							

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224															
10		14849 X	5691	-0-	-9158	-0-	975	1	4580	2	N	124			131
							136	9							
11		14370 X	5197	-0-	-9173	-0-	937	1	4061	2	N	181	186	1	126
							199	9							
12		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	743	1	5544	2	N	155	182	1	99
							171	9							
01		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	671	1	5499	2	N	112	193	1	18
							123	9							
02		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	567	1	4884	2	N	109			127
							120	9							
*03		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	597	1	4789	2	N	118	186	1	59
							130	9							

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092															
10		16709 X	3900	-0-	-12809	-0-	892	1	2967	2	N	37			188
							41	9							
11		15930 X	3115	-0-	-12815	-0-	789	1	2298	2	N	25			213
							28	9							
12		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	1059	1	1432	2	N	113	193	1	133
							124	9							
01		4371 X	2554	-0-	-1817	-0-	1079	1	1420	2	N	50			183
							55	9							
02		4089 X	2261	-0-	-1828	-0-	1003	1	1184	2	N	67			250
							74	9							
03		3906 X	2667	-0-	-1239	-0-	1074	1	1507	2	N	78	184	1	144
							86	9							

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589															
10		14942 X	13215	-0-	-1727	-0-	12985	2	230	9	N	209	182	1	202
							11176	2	179	9	N	163	185	1	180
11		14310 X	11355	-0-	-2955	-0-	11176	2	179	9	N	163	185	1	180
							11636	2	227	9	N	206	188	1	198
12		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11636	2	227	9	N	206	188	1	198
							11759	2	253	9	N	230	191	1	237
01		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	11759	2	253	9	N	230	191	1	237
							10341	2	250	9	N	227	199	1	265
02		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10341	2	250	9	N	227	199	1	265
							11065	2	252	9	N	229	195	1	299
*03		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11065	2	252	9	N	229	195	1	299

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4247 X	3701	-0-	-546	-0-	1079	1	2543	2	N	72		269
							79	9						
11		4110 X	3035	-0-	-1075	-0-	972	1	1934	2	N	117	191 1	195
							129	9						
12		3658 X	2494	-0-	-1164	-0-	693	1	1745	2	N	51		246
							56	9						
01		3658 X	2930	-0-	-728	-0-	1079	1	1765	2	N	78		324
							86	9						
02		3422 X	2522	-0-	-900	-0-	880	1	1559	2	N	75	192 1	207
							83	9						
03		3658 X	2754	-0-	-904	-0-	1079	1	1601	2	N	67		274
							74	9						

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311														
10		15252 X	11923	-0-	-3329	-0-	11645	2	278	9	N	253	186 1	203
							9628	2	212	9	N	193	193 1	203
11		14220 X	9840	-0-	-4380	-0-	9628	2	212	9	N	193	193 1	203
							10244	2	267	9	N	243	188 1	258
12		12276 X	10511	-0-	-1765	-0-	10244	2	267	9	N	243	188 1	258
							10304	2	290	9	N	264	381 1	141
01		12276 X	10594	-0-	-1682	-0-	10304	2	290	9	N	264	381 1	141
							9003	2	229	9	N	208	184 1	165
02		11484 X	9232	-0-	-2252	-0-	9003	2	229	9	N	208	184 1	165
							9574	2	234	9	N	213	188 1	190
03		11935 X	9808	-0-	-2127	-0-	9574	2	234	9	N	213	188 1	190

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243														
10		64387 X	52538	-0-	-11849	-0-	51508	2	1030	9	N	936	942 1	210
							47039	2	942	9	N	856	913 1	153
11		58860 X	47981	-0-	-10879	-0-	47039	2	942	9	N	856	913 1	153
							44288	2	945	9	N	859	759 1	253
12		52855 X	45233	-0-	-7622	-0-	44288	2	945	9	N	859	759 1	253
							42895	2	883	9	N	803	737 1	319
01		52855 X	43778	-0-	-9077	-0-	42895	2	883	9	N	803	737 1	319
							38727	2	802	9	N	729	762 1	286
02		49445 X	39529	-0-	-9916	-0-	38727	2	802	9	N	729	762 1	286
							40432	2	762	9	N	693	751 1	228
03		52545 X	41194	-0-	-11351	-0-	40432	2	762	9	N	693	751 1	228

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242														
10		62961 X	14367	-0-	-48594	-0-	1734	1	11461	2	N	1065	942 1	299
							1172	9						
11		52260 X	37610	-0-	-14650	-0-	1613	1	35028	2	N	881	943 1	237
							969	9						
12		45663 X	36088	-0-	-9575	-0-	1590	1	33531	2	N	879	756 1	360
							967	9						
01		45663 X	33787	-0-	-11876	-0-	1610	1	31211	2	N	878	1143 1	95
							966	9						
02		42050 X	30561	-0-	-11489	-0-	1533	1	28260	2	N	698	564 1	229
							768	9						
03		38874 X	30986	-0-	-7888	-0-	1603	1	28629	2	N	685	573 1	341
							754	9						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798		WELL #: 1045		RRCID -> 085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		57
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		57
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		57
*08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		57
*09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		57
*10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		57
*11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		57
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		57
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		57
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		57

PARNELL 7		WELL #: 5H		RRCID -> 279578	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602
10	0	134139	-0-	134139	464099	133491 2 2 4 N 587 574 1 60
11	0	97521	-0-	97521	561620	96711 2 1 4 N 735 761 1 34
12	0	85376	-0-	85376	646996	84102 2 2 4 N 1156 1149 1 41
01	0	74549	-0-	74549	721545	73637 2 2 4 N 827 790 1 78
02	785083 X	63538	-0-	-721545	-0-	62580 2 2 4 N 869 761 1 186
03	99324 X	61500	-0-	-37824	-0-	60744 2 2 4 N 685 586 1 285

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #: 147699		RRCID -> 215195	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 18

DODD 64		WELL #: 1		RRCID -> 215200	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 55

THOMAS 47		WELL #: 3		RRCID -> 215861	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2570 2 21 9 N 19 117 1 1 8 100
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2582 2 18 9 N 16 2 8 114
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2606 2 23 9 N 21 1 8 134
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2534 2 14 9 N 13 147
02	2320 N	2306	-0-	-14	-0-	2275 2 31 9 N 28 100 1 3 8 72
03	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2403 2 24 9 N 22 4 8 90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362														
10	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	3849	2	35	9	N	32	75 1 1 8	104
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	3641	2	74	9	N	67	91 1 1 8	79
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3722	2	36	9	N	33	86 1	26
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3731	2	68	9	N	62		88
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3398	2	56	9	N	51		139
*03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3641	2	63	9	N	57	120 1 3 8	73

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804														
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2710	2	12	9	N	11	6 8	174
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2529	2	8	9	N	7	2 8	179
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2402	2	26	9	N	24	86 1 5 8	112
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2736	2	29	9	N	26		138
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2381	2	79	9	N	72	10 8	200
*03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2501	2	52	9	N	47	65 1 24 8	158

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723														
10	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	2149	2	4	9	N	4	1 8	120
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1 8	120
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	N	1	1 8	120
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15		135
02	2059	N	2048	-0-	-11	-0-	2029	2	19	9	N	17	3 8	149
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	N	3	3 8	149

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778														
10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13041	2	855	9	N	777	749 1	299
11	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	10674	2	671	9	N	610	682 1 20 8	207
12	12121	X	10680	-0-	-1441	-0-	9878	2	802	9	N	729	528 1 29 8	379
01	12121	X	11251	-0-	-870	-0-	10472	2	779	9	N	708	656 1 44 8	387
02	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	11298	2	936	9	N	851	921 1 31 8	286
03	12121	X	11893	-0-	-228	-0-	11053	2	840	9	N	764	840 1 71 8	139

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060														
10	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	7183	2	881	9	N	801	554 1 159 8	275
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6270	2	785	9	N	714	745 1 81 8	163
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	6690	2	802	9	N	729	444 1 173 8	275
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	8833	2	990	9	N	900	717 1 331 8	127
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	7842	2	794	9	N	722	509 1 253 8	87
*03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	7846	2	873	9	N	794	527 1 290 8	64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113					
CLIFFORD			WELL #: 1	RRCID -> 191504	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 20733	PERF.11440 - 11680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		15
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		15
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	60 1	857 2	15
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	48 1	764 2	15
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691 2	2 9	17
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	781 2	25 9	40
CLIFFORD 30			WELL #: 3	RRCID -> 209476	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11196 - 12342	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HELTON			WELL #: 421	RRCID -> 211164	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 13659	PERF.11149 - 13238	
10	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1720 3	19 9	54
11	1710 N	1559	-0-	-151	-0-	1517 3	42 9	2
12	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	1541 3		2
01	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1688 3	18 9	18
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1581 3	62 9	74
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1672 3	14 9	87
HELTON			WELL #: 3021	RRCID -> 219451	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11150 - 12670	
10	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1331 3	15 9	144
11	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1307 3	55 9	50
12	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1291 3	41 9	87
01	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1113 3	24 9	109
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1299 3	11 9	119
03	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1195 3	11 9	129
HEFLEY 28			WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11204 - 12996	
10	1891 N	1160	-0-	-731	-0-	1160 3		84
11	1770 N	1430	-0-	-340	-0-	1429 3	1 9	85
12	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397 3		85
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1538 3	22 9	105
02	1392 N	1177	-0-	-215	-0-	1169 3	8 9	112
03	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268 3		112
WISE			WELL #: 6	RRCID -> 245610	COMPL. DATE 12/14/2008	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11046 - 12829	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		8680 X	7539	-0-	-1141	-0-	7442	3	97	9	N	88	217
11		8070 X	7579	-0-	-491	-0-	3	1	7470	3	N	96	186 1
							106	9					127
12		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	15	1	8567	3	N	78	205
							86	9					
01		8339 X	7972	-0-	-367	-0-	15	1	7827	3	N	118	191 1
							130	9					132
02		7598 X	5880	-0-	-1718	-0-	14	1	5820	3	N	42	174
							46	9					
03		8680 X	8475	-0-	-205	-0-	15	1	8337	3	N	112	194 1
							123	9					92

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010													
10		21266 X	19212	-0-	-2054	-0-	18947	3	265	9	N	241	99
11		20580 X	17528	-0-	-3052	-0-	3	1	17291	3	N	213	312
							234	9					
12		19096 X	17680	-0-	-1416	-0-	17472	3	208	9	N	189	383 1
01		19096 X	18819	-0-	-277	-0-	16	1	18471	3	N	302	198 1
							332	9					222
02		17864 X	16829	-0-	-1035	-0-	15	1	16597	3	N	197	187 1
							217	9					232
03		19096 X	17885	-0-	-1211	-0-	15	1	17607	3	N	239	391 1
							263	9					80

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270													
10		12617 X	11790	-0-	-827	-0-	11333	3	372	4	N	77	227
							85	9					
11		11940 X	10272	-0-	-1668	-0-	3	1	9463	3	N	67	182 1
							732	4	74	9			112
12		11439 X	10403	-0-	-1036	-0-	15	1	9949	3	N	61	173
							372	4	67	9			
01		11439 X	11149	-0-	-290	-0-	16	1	10667	3	N	85	184 1
							372	4	94	9			74
02		10701 X	10287	-0-	-414	-0-	15	1	9844	3	N	73	147
							348	4	80	9			
03		11439 X	10780	-0-	-659	-0-	15	1	10305	3	N	80	227
							372	4	88	9			

WISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300													
10		24366 X	13589	-0-	-10777	-0-	13468	3	121	9	N	110	166 1
							20086	3	158	9	N	144	171 1
11		23430 X	20244	-0-	-3186	-0-	22378	3	151	9	N	137	97
12		23622 X	22529	-0-	-1093	-0-	22078	3	252	9	N	229	374 1
01		23622 X	22330	-0-	-1292	-0-	20799	3	185	9	N	168	194 1
02		21692 X	20984	-0-	-708	-0-	21864	3	198	9	N	180	186 1
03		22537 X	22062	-0-	-475	-0-							57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	48484 X	33051	-0-	-15433	-0-	2034	1	30359	3	N	598	379	1	165	8	255
						658	9									
11	46920 X	39160	-0-	-7760	-0-	593	1	37685	3	N	802	553	1	185	8	319
						882	9									
12	34044 X	34044	-0-	-0-	-0-	847	1	32098	3	N	999	556	1	449	8	313
						1099	9									
01	48484 X	27360	-0-	-21124	-0-	717	1	25596	3	N	952	558	1	490	8	217
						1047	9									
02	45356 X	28296	-0-	-17060	-0-	819	1	26026	3	N	1319	372	1	852	8	312
						1451	9									
03	40455 X	29957	-0-	-10498	-0-	899	1	27000	3	N	1871	554	1	1389	8	240
						2058	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438																
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270																
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	286	2	35	9	N	32					69
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	269	2	39	9	N	35					104
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	307	2	31	9	N	28					132
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	334	2	31	9	N	28					160
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	223	2	39	9	N	35					195
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	229	2	50	9	N	45	175	1			65

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

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226																
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	3	3	9	N	3	3	8			20
11	1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1505	3			N	-0-					20
12	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					20
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1671	3	13	9	N	12	12	8			20
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	3	13	9	N	12	12	8			20
03	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1624	3	29	9	N	26	26	8			20

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10736 - 11212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	GAS	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			35
11	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	-0-	1772	3	1	9	N	1	1	8			35
12	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	-0-	1713	3	2	9	N	2	2	8			35
01	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	-0-	1747	3	4	9	N	4	4	8			35
02	1711 N	1488	-0-	-223	-0-	-0-	1482	3	6	9	N	5	5	8			35
03	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	-0-	1683	3	10	9	N	9	9	8			35

HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11102 - 12210					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	10704 - 12471					
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	-0-	947	3			N	-0-					14
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					14
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					14
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	-0-	930	3			N	-0-					14
02	1102 N	859	-0-	-243	-0-	-0-	852	3	7	9	N	6	6	8			14
03	992 N	915	-0-	-77	-0-	-0-	914	3	1	9	N	1	1	8			14

HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	11374 - 13200					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10746 - 10977					
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	3	1	9	N	1	1	8			154
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1	1	8			154
12	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	-0-	1525	3	2	9	N	2	2	8			154
01	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	-0-	1518	3	4	9	N	4	4	8			154
02	1479 N	1230	-0-	-249	-0-	-0-	1226	3	4	9	N	4	4	8			154
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	-0-	1348	3	10	9	N	9	9	8			154

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	10764 - 12620					
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	N	1	1	8			26
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	3	1	9	N	1	1	8			26
12	1953 N	1807	-0-	-146	-0-	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			26
01	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	-0-	1820	3	4	9	N	4	4	8			26
02	1827 N	1614	-0-	-213	-0-	-0-	1608	3	6	9	N	5	5	8			26
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	3	9	9	N	8	8	8			26

GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11326 - 13314					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739 - 12772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1085 X	856	-0-	-229	-0-	854	3	2	9	N	2	2	8		52
11	1020 X	828	-0-	-192	-0-	827	3	1	9	N	1	1	8		52
12	1023 X	830	-0-	-193	-0-	828	3	2	9	N	2	2	8		52
01	1023 X	881	-0-	-142	-0-	878	3	3	9	N	3	3	8		52
02	957 X	801	-0-	-156	-0-	795	3	6	9	N	5	5	8		52
*03	868 X	739	-0-	-129	-0-	733	3	6	9	N	5	5	8		52

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300 - 6100			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828 - 12441			
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-				35
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-				35
12	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-				35
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-				35
02	928 N	874	-0-	-54	-0-	874	3			N	-0-				35
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-				35

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008										TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 - 12386			
10	837 N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1	9	N	1	1	8		117
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-				117
12	806 N	661	-0-	-145	-0-	660	3	1	9	N	1	1	8		117
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1	9	N	1	1	8		117
02	696 N	476	-0-	-220	-0-	476	3			N	-0-				117
03	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-				117

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 - 12474			
10	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1414	3	17	9	N	15	7	8		92
11	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1375	3	15	9	N	14	6	8		100
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21	9	N	19	15	8		104
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1390	3	14	9	N	13	6	8		111
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1326	3	25	9	N	23	13	8		121
03	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1422	3	35	9	N	32	19	8		134

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008										TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 - 12466			
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-				206
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-				206
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-				206
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-				206
02	464 N	385	-0-	-79	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8		206
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-				206

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008										TOTAL DEPTH	11109	PERF.11265 - 14657			
10	10602 X	10223	-0-	-379	-0-	10136	3	87	9	N	79	186	1	23 8	38
11	10080 X	9710	-0-	-370	-0-	9665	3	45	9	N	41	21	8		58
12	10292 X	9741	-0-	-551	-0-	9635	3	106	9	N	96	40	8		114
01	10292 X	10140	-0-	-152	-0-	10018	3	122	9	N	111	86	8		139
02	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9632	3	121	9	N	110	79	8		170
*03	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10443	3	206	9	N	187	157	8		200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156										COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6510 X	6208	-0-	-302	-0-	899	1	5233	3	N	69	12	8			217
11	6300 X	5643	-0-	-657	-0-	778	1	4801	3	N	58	183	1	6	8	86
12	6479 X	5643	-0-	-836	-0-	778	1	4789	3	N	69	11	8			144
01	6448 X	5722	-0-	-726	-0-	866	1	4773	3	N	75	19	8			200
02	6032 X	5366	-0-	-666	-0-	812	1	4475	3	N	72	20	8			252
03	6200 X	5861	-0-	-339	-0-	878	1	4862	3	N	110	182	1	58	8	122
						121	9									
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819										COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122										COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952										COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911						
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	2077	1	1295	3	N	32	6	8			64
11	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	1784	1	1389	3	N	37					101
12	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	1818	1	1580	3	N	37	7	8			131
01	3565 X	2950	-0-	-615	-0-	1810	1	1098	3	N	38					169
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	1845	1	2119	3	N	137	81	8			225
*03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	2077	1	1840	3	N	96	60	8			261
						106	9									
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037										COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815						
10	9207 X	8116	-0-	-1091	-0-	8016	3	100	9	N	91					235
11	9390 X	5829	-0-	-3561	-0-	5771	3	58	9	N	53					288
12	9703 X	5631	-0-	-4072	-0-	5575	3	56	9	N	51	185	1			154
01	9703 X	6365	-0-	-3338	-0-	6296	3	69	9	N	63					217
02	8845 X	5786	-0-	-3059	-0-	5724	3	62	9	N	56					273
03	8122 X	5832	-0-	-2290	-0-	5749	3	83	9	N	75	180	1			168

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	19127 X	18796	-0-	-331	-0-	6401 2	12179 3	N	196	186 1		111	
						216 9							
11	18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	4782 2	13903 3	N	151			262	
						166 9							
12	22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	7452 2	15176 3	N	243	370 1		135	
						267 9							
01	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	7906 2	14936 3	N	156	187 1		104	
						172 9							
02	18212 X	18121	-0-	-91	-0-	6572 2	11421 3	N	116			220	
						128 9							
03	19623 X	19142	-0-	-481	-0-	6060 2	12941 3	N	128	185 1		163	
						141 9							

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595													

10	4960 X	4764	-0-	-196	-0-	940 1	3723 3	N	92			293	
						101 9							
11	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	893 1	4377 3	N	62	185 1		170	
						68 9							
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	904 1	4274 3	N	81			251	
						89 9							
01	4805 X	4268	-0-	-537	-0-	936 1	3211 3	N	110	177 1		184	
						121 9							
02	5162 X	4622	-0-	-540	-0-	882 1	3651 3	N	81			265	
						89 9							
03	5518 X	4364	-0-	-1154	-0-	892 1	3366 3	N	96	182 1		179	
						106 9							

JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396													

10	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	744 2	1664 3	N	32	182 1		88	
						35 9							
11	2430 X	2143	-0-	-287	-0-	350 2	1765 3	N	25			113	
						28 9							
12	2511 X	2174	-0-	-337	-0-	673 2	1477 3	N	22			135	
						24 9							
01	2511 X	1820	-0-	-691	-0-	743 2	1053 3	N	22			157	
						24 9							
02	2349 X	1780	-0-	-569	-0-	1314 2	445 3	N	19			176	
						21 9							
03	2449 X	1984	-0-	-465	-0-	1378 2	573 3	N	30			206	
						33 9							

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

10	10540 X	8283	-0-	-2257	-0-	8204 3	79 9	N	72	186 1		124	
						7986 3	107 9	N	97			221	
11	10200 X	8093	-0-	-2107	-0-	7986 3	107 9	N	97			221	
						7867 3	105 9	N	95	187 1		129	
12	9176 X	7972	-0-	-1204	-0-	7867 3	105 9	N	95	187 1		129	
						8007 3	128 9	N	116	187 1		58	
01	8587 X	8135	-0-	-452	-0-	8007 3	128 9	N	116	187 1		58	
						7651 3	87 9	N	79			137	
02	7975 X	7738	-0-	-237	-0-	7651 3	87 9	N	79			137	
						7180 3	99 9	N	90	183 1		44	
03	8370 X	7279	-0-	-1091	-0-	7180 3	99 9	N	90	183 1		44	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CROWN PETROLEUM CORP. 191541															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 W	1220	-0-	1220	2115	1220	3			N	-0-			90
11		3000 N	1741	-0-	-1259	856	1741	3			N	-0-			90
12		2073 N	1217	-0-	-856	-0-	1217	3			N	-0-			90
01		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-			90
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			90
03		1209 N	732	-0-	-477	-0-	732	3			N	-0-			90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446															
10		0 W	36151	-0-	36151	1803081	35642	3	509	9	N	463	375	1	474
11		0 W	34281	-0-	34281	1837362	33812	3	469	9	N	426	381	1	519
12		1872267 X	34905	-0-	-1837362	-0-	34371	3	534	9	N	485	570	1	434
01		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	9981	3	524	9	N	476	577	1	333
02		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9180	3	458	9	N	416	403	1	346
*03		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9616	3	446	9	N	405	374	1	377

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11706 PERF. 4810 - 4850															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1077 RRCID -> 188426 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11240 - 11270															
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	155	1	805	3	Y	70	88	1	32
							77	9							
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	144	1	47	9	Y	43	5	1	70
12		1023 N	75	-0-	-948	-0-	75	1			Y	-0-	56	1	-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3	3	1	-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620															
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	9	1	1	9
							10	9							
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	10	5	1	14
							11	9							
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	6	20	1	-0-
							7	9							
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	10	6	1	4
							11	9							
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	6	7	1	3
*03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	11	12	1	2
							12	9							

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552															
10		899 N	860	-0-	-39	-0-	3	1	857	3	Y	-0-			-0-
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	3	Y	-0-			-0-
12		961 N	955	-0-	-6	-0-	4	1	951	3	Y	-0-			-0-
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1121	3	Y	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	Y	-0-			-0-
*03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MEEK, J. P.				WELL #: 4069	RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972	- 11524		
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	6 1	1539 3	Y	92	52 1	108
11	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	101 9	1230 3	Y	52	62 1	98
12	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	6 1	1307 3	Y	-0-	98 1	-0-
01	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	5 1	1233 3	Y	-0-		-0-
02	1247 N	1046	-0-	-201	-0-	5 1	1041 3	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	5 1	1111 3	Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 8069	RRCID -> 196435	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 11935	PERF.11058	- 11595		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 6069	RRCID -> 196817	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11032	- 11701		
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	3 1	779 3	Y	-0-		-0-
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	3 1	726 3	Y	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	3 1	772 3	Y	-0-		-0-
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	3 1	711 3	Y	-0-		-0-
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	3 1	598 3	Y	-0-		-0-
03	775 N	636	-0-	-139	-0-	3 1	633 3	Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 5069	RRCID -> 198460	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11269	- 11584		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 10	RRCID -> 201108	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 11844	PERF.11492	- 11728		
10	992 N	453	-0-	-539	-0-	2 1	451 3	Y	-0-		-0-
11	810 N	499	-0-	-311	-0-	2 1	497 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	2 1	486 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	2 1	382 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	307	-0-	-186	-0-	1 1	306 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	317	-0-	-179	-0-	2 1	315 3	Y	-0-		-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 12	RRCID -> 202562	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11090	- 11595		
10	558 N	310	-0-	-248	-0-	1 1	309 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	1 1	240 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	228	-0-	-206	-0-	1 1	227 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	206	-0-	-104	-0-	1 1	205 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	1 1	191 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	1 1	148 3	Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MEEK, J. P.		WELL #: 15		RRCID -> 202567	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11122 - 11556				
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4 1	1168 3	Y	9	2 1	10
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	10 9	1044 3	Y	58	6 1	62
12	14B2 EXT	1316	-0-	1316	1316	5 1	1231 3	Y	73	130 1	5
01	14B2 EXT	1392	-0-	1392	2708	64 9	1281 3	Y	95	58 1	42
02	14B2 EXT	1190	-0-	1190	3898	5 1	1072 3	Y	103	93 1	52
*03	5201 X	1303	-0-	-3898	-0-	105 9	1102 3	Y	178	198 1	32
						113 9					
						5 1					
						196 9					

MEEK, J. P.		WELL #: 11		RRCID -> 202571	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10939 - 11608				
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	6 1	1607 3	Y	25	20 1	31
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	28 9	1682 3	Y	53	18 1	66
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	8 1	1913 3	Y	43	106 1	3
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	58 9	1719 3	Y	52	32 1	23
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	9 1	1692 3	Y	38	42 1	19
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	47 9	1722 3	Y	60	68 1	11
						7 1					
						57 9					
						8 1					
						42 9					
						8 1					
						66 9					

MEEK, J. P.		WELL #: 14		RRCID -> 202657	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10987 - 11674				
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	5 1	1226 3	Y	49	43 1	62
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	54 9		Y	-0-	36 1	26
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	26 1	-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, KAREN		WELL #: 2		RRCID -> 205491	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10926 - 12445				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, KAREN 71		WELL #: 1		RRCID -> 208962	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 14360	PERF.11285 - 13424				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300														
10	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	169	1	1449	3	Y	55	177	1	82
						61	9							
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1413	3	Y	95			177
						105	9							
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	264	1	1817	3	Y	66	231	1	12
						73	9							
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	577	1	3079	3	Y	77	71	1	18
						85	9							
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	543	1	2219	3	Y	69	41	1	46
						76	9							
*03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	502	1	1725	3	Y	67	58	1	1 8 54
						74	9							

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2			2
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2	1	1	3
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484														
10	930 X	506	-0-	-424	-0-	497	3	9	9	Y	8	10	1	11
11	810 X	509	-0-	-301	-0-	507	3	2	9	Y	2			13
12	775 X	516	-0-	-259	-0-	516	3			Y	-0-	11	1	2
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	Y	3	5	1	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	Y	4	3	1	1
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382														
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1	5
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	472	3	2	9	Y	2			7
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	6	1	1
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1	1
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435														
10	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	3396	3	66	9	Y	60	88	1	142
11	3540 X	3241	-0-	-299	-0-	3187	3	54	9	Y	49	5	1	186
12	3565 X	3305	-0-	-260	-0-	3284	3	21	9	Y	19	120	1	85
01	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3274	3	73	9	Y	66	118	1	33
02	3277 X	3147	-0-	-130	-0-	3018	3	129	9	Y	117	85	1	65
03	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	3207	3	83	9	Y	75	130	1	1 8 9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10	930 N	879	-0-	-51	-0-	2	1	863	3	Y	13	39
						14	9					
11	870 N	790	-0-	-80	-0-	2	1	775	3	Y	12	51
						13	9					
12	899 N	773	-0-	-126	-0-	2	1	769	3	Y	2	40 1
						2	9					13
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	1	1	774	3	Y	16	23 1
						18	9					6
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	1	1	745	3	Y	15	1 1
						17	9					20
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	2	1	903	3	Y	31	47 1
						34	9					4

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655												
10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6272	3	29	9	Y	26	153
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5252	3	21	9	Y	19	133
12	4836 X	4031	-0-	-805	-0-	3959	3	72	9	Y	65	122 1
												1 8
01	5735 X	680	-0-	-5055	-0-	577	3	103	9	Y	94	134 1
												35
02	5365 X	4698	-0-	-667	-0-	4565	3	133	9	Y	121	87 1
												1 8
03	5735 X	4917	-0-	-818	-0-	4880	3	37	9	Y	34	98 1
												2 8
												2

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500												
10	682 N	505	-0-	-177	-0-	494	3	11	9	Y	10	8 1
												13
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	490	3	7	9	Y	6	1 1
												18
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	16 1
												3
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	515	3	8	9	Y	7	9 1
												1
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	Y	7	6 1
												1 8
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510	3	6	9	Y	5	6 1
												-0-

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348												
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	477	3	14	9	Y	13	8 1
												16
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	490	3	8	9	Y	7	1 1
												21
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3	18 1
												2 8
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	515	3	12	9	Y	11	11 1
												1 8
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	8 1
												2 8
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	510	3	10	9	Y	9	8 1
												2 8
												2

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722												
10	2573 N	1746	-0-	-827	-0-	1712	3	34	9	Y	31	60 1
												22
11	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	1335	3	50	9	Y	45	54 1
												13
12	2573 X	1590	-0-	-983	-0-	1547	3	43	9	Y	39	52
01	1767 X	247	-0-	-1520	-0-	201	3	46	9	Y	42	59 1
												35
02	1624 X	1554	-0-	-70	-0-	1507	3	47	9	Y	43	66 1
												12
03	1736 X	1282	-0-	-454	-0-	1232	3	50	9	Y	45	1 1
												56

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542												
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6413	3	15	9	Y	14	23 1
												16
11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5511	3	14	9	Y	13	22 1
												7
12	5890 X	4592	-0-	-1298	-0-	4580	3	12	9	Y	11	18
01	6417 X	5053	-0-	-1364	-0-	5033	3	20	9	Y	18	24 1
												12
02	6003 X	4619	-0-	-1384	-0-	4591	3	28	9	Y	25	23 1
												14
03	6417 X	4560	-0-	-1857	-0-	4546	3	14	9	Y	13	27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	3	17	9	Y	11
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1610	3	24	9	Y	6
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	3	22	9	Y	26
01		1643 N	254	-0-	-1389	-0-	230	3	24	9	Y	18
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1843	3	24	9	Y	6
*03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1963	3	24	9	Y	28

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422												
10		682 N	545	-0-	-137	-0-	1	1	529	3	Y	41
							15	9				
11		660 N	514	-0-	-146	-0-	1	1	501	3	Y	52
							12	9				
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	16
							4	9			40	1
01		465 N	411	-0-	-54	-0-	1	1	396	3	Y	6
							14	9				
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	17
							13	9			1	1
*03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	1	1	658	3	Y	30
							15	9			1	8

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566												
10		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2810	3	18	9	Y	20
11		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2534	3	19	9	Y	9
12		2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2128	3	17	9	Y	24
01		2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2446	3	24	9	Y	15
02		2639 X	2326	-0-	-313	-0-	2290	3	36	9	Y	18
03		2821 X	2298	-0-	-523	-0-	2278	3	20	9	Y	36

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708												
10		1147 N	866	-0-	-281	-0-	866	3			Y	-0-
11		1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			Y	-0-
12		1953 X	1914	-0-	-39	-0-	1914	3			Y	-0-
01		1953 X	213	-0-	-1740	-0-	213	3			Y	-0-
02		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-
03		1922 X	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			Y	-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566												
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1673	3	15	9	Y	16
11		1620 N	1215	-0-	-405	-0-	1201	3	14	9	Y	7
12		3100 N	3777	-0-	677	-0-	3765	3	12	9	Y	18
01		2278 N	1601	-0-	-677	-0-	1583	3	18	9	Y	11
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1366	3	29	9	Y	14
03		2325 X	1389	-0-	-936	-0-	1375	3	14	9	Y	27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BACH 12		WELL #: 1012		RRCID -> 236327		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15172		PERF.11812 - 14764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	710 1	13905 2	Y	40	6 1	1 8	46
11	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	44 9	13971 2	Y	23	47 1	1 8	21
12	806 X	415	-0-	-391	-0-	704 1	240 2	Y	-0-	18 1	1 8	-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	25 9	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
02	1160 X	705	-0-	-455	-0-	175 1	705 2	Y	-0-			-0-
03	1240 X	541	-0-	-699	-0-	1567 2	541 2	Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #: 3710		RRCID -> 236908		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11378 - 12850		
10	6262 X	3398	-0-	-2864	-0-	710 1	30 9	Y	27	45 1	1 8	32
11	4650 X	2766	-0-	-1884	-0-	44 9	28 9	Y	25	43 1		14
12	4402 X	2140	-0-	-2262	-0-	2738 3	23 9	Y	21			35
01	3813 X	2728	-0-	-1085	-0-	2117 3	39 9	Y	35	46 1	1 8	23
02	3190 X	2392	-0-	-798	-0-	2689 3	56 9	Y	51	46 1		28
03	3410 X	2789	-0-	-621	-0-	2336 3	30 9	Y	27			55

HEFLEY		WELL #: 2137		RRCID -> 238700		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11456 - 13586		
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2710 3	28 9	Y	25	45 1		31
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2823 3	30 9	Y	27	44 1		14
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2346 3	24 9	Y	22			36
01	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2685 3	39 9	Y	35	48 1		23
02	2755 X	2484	-0-	-271	-0-	2428 3	56 9	Y	51	46 1		28
*03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2991 3	30 9	Y	27			55

HEFLEY		WELL #: 1237		RRCID -> 239435		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11026 - 13632		
10	4805 X	4040	-0-	-765	-0-	4025 3	15 9	Y	14	23 1		16
11	4650 X	3347	-0-	-1303	-0-	3333 3	14 9	Y	13	22 1		7
12	4805 X	2677	-0-	-2128	-0-	2665 3	12 9	Y	11			18
01	4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	2720 3	20 9	Y	18	24 1		12
02	3770 X	2433	-0-	-1337	-0-	2405 3	28 9	Y	25	23 1		14
03	4030 X	2542	-0-	-1488	-0-	2528 3	14 9	Y	13			27

HEFLEY 36		WELL #: 1736		RRCID -> 239588		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11412 - 13634		
10	2666 X	1541	-0-	-1125	-0-	1515 3	26 9	Y	24	58 1		17
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2824 3	51 9	Y	46	50 1		13
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4265 3	43 9	Y	39			52
01	2573 X	425	-0-	-2148	-0-	379 3	46 9	Y	42	59 1		35
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2909 3	50 9	Y	45	67 1		13
03	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3180 3	48 9	Y	44	1 1		56

HEFLEY 36		WELL #: 1236		RRCID -> 241682		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13681		PERF.11520 - 13542		
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1527 3	22 9	Y	20	40 1		14
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1355 3	33 9	Y	30	36 1		8
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1401 3	28 9	Y	25			33
01	1240 N	210	-0-	-1030	-0-	179 3	31 9	Y	28	38 1		23
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1422 3	33 9	Y	30	44 1		9
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1604 3	32 9	Y	29			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HUDSON				WELL #: 103	RRCID -> 250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.11432	- 12594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	5053 X	3715	-0-	-1338	-0-	99 1	3555 2	Y	55				176
11	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	61 9	5145 2	Y	30	155 1	1 8		50
12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	33 9	5412 2	Y	47	95 1			2
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	52 9	5451 2	Y	66	58 1			10
02	5104 X	4642	-0-	-462	-0-	73 9	4444 2	Y	60	58 1			12
03	5549 X	4622	-0-	-927	-0-	132 1	4491 2	Y	89	78 1	1 8		22
						66 9							
						33 1							
						98 9							

BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 254566	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	15340	PERF.11636	- 13802		
10	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	872 1	13039 2	Y	11	3 8			68
11	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	12 9	10326 2	Y	17	56 1	2 8		27
12	7874 X	3273	-0-	-4601	-0-	851 1	3009 2	Y	-0-	23 1	1 8		1
01	7874 X	2054	-0-	-5820	-0-	19 9	3 9	Y	3	1 1	3 8		-0-
02	7366 X	-0-	-0-	-7366	-0-	264 1		Y	-0-				-0-
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-	2051 2		Y	-0-				-0-

EVANS				WELL #: 107	RRCID -> 254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.11700	- 12292		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BROWN 6				WELL #: 2H	RRCID -> 258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11950	- 16304		
10	6820 X	4101	-0-	-2719	-0-	1227 1	2778 3	Y	87	176 1			40
11	6240 X	4119	-0-	-2121	-0-	96 9	2847 3	Y	85	2 8			123
12	6448 X	2385	-0-	-4063	-0-	1178 1	1145 3	Y	-0-	107 1			16
01	6448 X	2298	-0-	-4150	-0-	94 9	1057 3	Y	22	26 1	2 8		10
02	5481 X	2617	-0-	-2864	-0-	1240 1	1395 3	Y	56	1 1	4 8		61
03	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	24 9	2437 3	Y	89	84 1	4 8		62
						1160 1							
						62 9							
						1230 1							
						98 9							

BACH 12				WELL #: 2012H	RRCID -> 260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11703	PERF.11680	- 15813		
10	8277 X	6664	-0-	-1613	-0-	6597 3	67 9	Y	61	1 8			114
11	7620 X	5392	-0-	-2228	-0-	5342 3	50 9	Y	45				159
12	7254 X	6059	-0-	-1195	-0-	5994 3	65 9	Y	59	177 1			41
01	7254 X	6005	-0-	-1249	-0-	5948 3	57 9	Y	52	1 8			92
02	6351 X	6095	-0-	-256	-0-	6029 3	66 9	Y	60				152
03	6665 X	6397	-0-	-268	-0-	6340 3	57 9	Y	52	140 1			64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9765 X	2832	-0-	-6933	-0-	682	1	2003	3	Y	134	181	1	3 8 246
11	6630 X	3209	-0-	-3421	-0-	147	9	528	1	2432	3	Y	226	177 1 295
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	249	9	616	1	3294	3	Y	314	383 1 226
01	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	345	9	682	1	2735	3	Y	214	177 1 3 8 260
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	235	9	638	1	2408	3	Y	214	192 1 282
*03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	235	9	682	1	4106	3	Y	366	368 1 1 8 279
						403	9							

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553														
10	4309 X	3970	-0-	-339	-0-	155	1	3670	3	N	132	180	1	6 8 243
11	4170 X	3429	-0-	-741	-0-	145	9	145	1	3157	3	N	115	182 1 176
12	4185 X	3141	-0-	-1044	-0-	127	9	152	1	2847	3	N	129	173 1 1 8 131
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	142	9	117	1	4013	3	N	116	6 8 241
02	3915 X	3685	-0-	-230	-0-	128	9	144	1	3369	3	N	156	190 1 3 8 204
03	3968 X	3830	-0-	-138	-0-	172	9	155	1	3502	3	N	157	173 1 2 8 186
						173	9							

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073														
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	136	1	7057	3	Y	457	367	1	1 8 266
11	8940 X	4164	-0-	-4776	-0-	503	9	150	1	3670	3	Y	313	186 1 12 8 381
12	9238 X	1597	-0-	-7641	-0-	344	9	150	1	1120	3	Y	297	376 1 2 8 300
01	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-	327	9							
02	8642 X	443	-0-	-8199	-0-	1	3	442	9	Y	401	555	1	1 8 145
03	7688 X	2461	-0-	-5227	-0-	155	1	1801	3	Y	402	191	1	4 8 352
						505	9				459	710	1	1 8 100

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LOTT 1				WELL #:	4H	RRCID ->	266498	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11646 - 16423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9331 X	7426	-0-	-1905	-0-	153 1	6803 3	Y		427	554 1	16 8	171
							470 9							
11		9030 X	3974	-0-	-5056	-0-	50 1	3725 3	Y		181	186 1		166
							199 9							
12		8742 X	3178	-0-	-5564	-0-	45 1	3078 3	Y		50			216
							55 9							
01		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	135 1	8377 3	Y		869	752 1	15 8	318
							956 9							
02		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	145 1	7891 3	Y		595	552 1	7 8	354
							655 9							
*03		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	155 1	7261 3	Y		617	836 1	3 8	132
							679 9							

TOLER				WELL #:	1095	RRCID ->	266580	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	10670 - 10680	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN 8				WELL #:	4H	RRCID ->	266819	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	11589	PERF.	11755 - 15823	
10		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9754 3	198 9	Y		180	181 1	1 8	155
							8866 3	180 9	Y		164	186 1	5 8	128
11		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	8852 3	209 9	Y		190	174 1	13 8	131
							6390 3	166 9	Y		151	179 1	12 8	91
12		11470 X	9061	-0-	-2409	-0-	8088 3	150 9	Y		136	18 1	17 8	192
							9360 3	182 9	Y		165	184 1		173
01		10819 X	6556	-0-	-4263	-0-								
02		9860 X	8238	-0-	-1622	-0-								
03		9951 X	9542	-0-	-409	-0-								

BACH 12				WELL #:	3H	RRCID ->	267170	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11790 - 15603	
10		20398 X	17549	-0-	-2849	-0-	17342 3	207 9	Y		188	346 1	4 8	53
							16128 3	155 9	Y		141	17 1		177
11		18750 X	16283	-0-	-2467	-0-	15687 3	156 9	Y		142	193 1		126
							16376 3	166 9	Y		151	183 1	4 8	90
12		18600 X	15843	-0-	-2757	-0-	14638 3	167 9	Y		152	196 1	1 8	45
							15562 3	232 9	Y		211	186 1	1 8	69
01		18228 X	16542	-0-	-1686	-0-								
02		16646 X	14805	-0-	-1841	-0-								
03		17546 X	15794	-0-	-1752	-0-								

HONATH, D.H. 75				WELL #:	4H	RRCID ->	267205	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	11347 - 15753	
10		18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	2030 1	16166 3	Y		180	184 1		191
							198 9							
11		17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	2022 1	15324 3	Y		211	185 1		217
							232 9							
12		18941 X	15459	-0-	-3482	-0-	2057 1	13150 3	Y		229	375 1		71
							252 9							
01		18941 X	10489	-0-	-8452	-0-	1748 1	8500 3	Y		219	193 1		97
							241 9							
02		17719 X	7844	-0-	-9875	-0-	1631 1	6083 3	Y		118	1 8		214
							130 9							
03		18383 X	7486	-0-	-10897	-0-	1788 1	5604 3	Y		85	183 1	2 8	114
							94 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	775 1	11257 3	Y	226	185 1		265
							249 9						
11		12060 X	11195	-0-	-865	-0-	715 1	10254 3	Y	205	189 1		281
							226 9						
12		12462 X	11067	-0-	-1395	-0-	761 1	10091 3	Y	195	207 1		269
							215 9						
01		12462 X	11307	-0-	-1155	-0-	772 1	10300 3	Y	214	376 1		107
							235 9						
02		11513 X	10673	-0-	-840	-0-	725 1	9740 3	Y	189	190 1	2 8	104
							208 9						
03		12276 X	11017	-0-	-1259	-0-	773 1	10017 3	Y	206	167 1	8 8	135
							227 9						

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093													
10		0 W	35601	-0-	35601	970318	48 1	35129 3	Y	385	373 1		227
							424 9						
11		0 W	32998	-0-	32998	1003316	67 1	32507 3	Y	385	371 1		241
							424 9						
12	1037193 X	33877	-0-	-1003316	-0-	-0-	72 1	33386 3	Y	381	414 1		208
							419 9						
01		37324 X	34359	-0-	-2965	-0-	72 1	33810 3	Y	434	380 1		262
							477 9						
02		34220 X	32007	-0-	-2213	-0-	456 1	31176 3	Y	341	375 1	2 8	226
							375 9						
03		35588 X	34197	-0-	-1391	-0-	744 1	33054 3	Y	363	372 1	5 8	212
							399 9						

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220													
10		22971 X	20532	-0-	-2439	-0-	155 1	20113 3	Y	240	188 1		178
							264 9						
11		21480 X	19360	-0-	-2120	-0-	150 1	18987 3	Y	203	188 1		193
							223 9						
12		21576 X	19405	-0-	-2171	-0-	155 1	19029 3	Y	201	183 1		211
							221 9						
01		21421 X	19582	-0-	-1839	-0-	155 1	19182 3	Y	223	190 1		244
							245 9						
02		19749 X	18050	-0-	-1699	-0-	145 1	17690 3	Y	195	188 1		251
							215 9						
03		20522 X	18875	-0-	-1647	-0-	155 1	18475 3	Y	223	379 1	1 8	94
							245 9						

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703													
10		19809 X	18011	-0-	-1798	-0-	1529 1	15862 3	N	564	541 1		126
							620 9						
11		19080 X	18207	-0-	-873	-0-	1354 1	16305 3	N	498	357 1	7 8	260
							548 9						
12		19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1530 1	17248 3	N	569	574 1	10 8	245
							626 9						
01		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	1505 1	17135 3	N	618	747 1	4 8	112
							680 9						
02		17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	1445 1	15913 3	N	558	553 1	8 8	109
							614 9						
*03		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	1531 1	16029 3	N	579	585 1	9 8	94
							637 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256										COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2074	3	96	9	Y	87	74
11		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2579	3	83	9	Y	75	149
12		1488 X	1015	-0-	-473	-0-	971	3	44	9	Y	40	189
01		2170 X	1147	-0-	-1023	-0-	1014	3	133	9	Y	121	127
02		2581 X	613	-0-	-1968	-0-	556	3	57	9	Y	52	179
03		2759 X	2088	-0-	-671	-0-	2026	3	62	9	Y	56	69

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635										COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053			
10		51505 X	51505	-0-	-0-	-0-	50152	3	1353	9	Y	1230	325
11		44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	42848	3	1310	9	Y	1191	372
12		56544 X	39177	-0-	-17367	-0-	845	1	37598	3	Y	667	74
							734	9					
01		56544 X	10019	-0-	-46525	-0-	1015	1	8011	3	Y	903	219
							993	9					
02		52896 X	49356	-0-	-3540	-0-	275	1	48016	3	Y	968	197
							1065	9					
*03		52626 X	52626	-0-	-0-	-0-	51628	3	998	9	Y	907	257

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698										COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844			
10		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2651	3	53	9	N	48	27
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	3	22	9	N	20	39
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1731	3	26	9	N	24	63
01		2697 N	2030	-0-	-667	-0-	2012	3	18	9	N	16	3
02		2001 N	1917	-0-	-84	-0-	1854	3	63	9	N	57	3
*03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	3	18	9	N	16	16

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892										COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383			
10		15128 X	12512	-0-	-2616	-0-	11956	3	556	9	N	505	261
11		14280 X	11485	-0-	-2795	-0-	10987	3	498	9	N	453	174
12		14012 X	11893	-0-	-2119	-0-	11391	3	502	9	N	456	112
01		13671 X	12486	-0-	-1185	-0-	11925	3	561	9	N	510	86
02		12238 X	10145	-0-	-2093	-0-	9719	3	426	9	N	387	105
03		12524 X	10058	-0-	-2466	-0-	9595	3	463	9	N	421	158

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425										COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423			
10		18476 X	14465	-0-	-4011	-0-	1240	1	12930	3	N	268	251
							295	9					
11		17880 X	16053	-0-	-1827	-0-	1200	1	14492	3	N	328	192
							361	9					
12		18476 X	15732	-0-	-2744	-0-	1218	1	14126	3	N	353	133
							388	9					
01		17639 X	16031	-0-	-1608	-0-	1240	1	14372	3	N	381	77
							419	9					
02		15602 X	14808	-0-	-794	-0-	1155	1	13299	3	N	322	179
							354	9					
03		16585 X	15162	-0-	-1423	-0-	1240	1	13546	3	N	342	82
							376	9					

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109										COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570			
10		10540 X	5387	-0-	-5153	-0-	5240	3	147	9	Y	134	181
11		8970 X	4567	-0-	-4403	-0-	4407	3	160	9	Y	145	138
12		7564 X	4702	-0-	-2862	-0-	4533	3	169	9	Y	154	115
01		7285 X	4674	-0-	-2611	-0-	4510	3	164	9	Y	149	70
02		5858 X	4424	-0-	-1434	-0-	4277	3	147	9	Y	134	202
03		5394 X	4545	-0-	-849	-0-	4390	3	155	9	Y	141	161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12090 X	9763	-0-	-2327	-0-	1240 1	8203 3		N	291	181 1		219
						320 9							
11	10500 X	8567	-0-	-1933	-0-	867 1	7451 3		N	226	352 1	4 8	89
						249 9							
12	10261 X	10032	-0-	-229	-0-	1180 1	8595 3		N	234	177 1	6 8	140
						257 9							
01	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1240 1	8973 3		N	268	211 1	3 8	194
						295 9							
02	8961 X	7265	-0-	-1696	-0-	1130 1	5875 3		N	236	182 1	6 8	242
						260 9							
03	10044 X	7940	-0-	-2104	-0-	1240 1	6480 3		N	200	181 1	7 8	254
						220 9							

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

10	3906 X	3425	-0-	-481	-0-	3382 2	43 9		N	39			161
11	3750 X	3157	-0-	-593	-0-	66 1	3090 2		N	1	116 1		46
						1 9							
12	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	66 1	3254 2		N	23	6 1		63
						25 9							
01	3627 X	3140	-0-	-487	-0-	66 1	3053 2		N	19	64 1		18
						21 9							
02	3277 X	3086	-0-	-191	-0-	132 1	2904 2		N	45	59 1		4
						50 9							
03	3410 X	3167	-0-	-243	-0-	66 1	3081 2		N	18	3 1	1 8	18
						20 9							

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10		16275 X	14767	-0-	-1508	-0-	1178	1	12623	3	N	878	744	1	313
							966	9							
11		15750 X	13865	-0-	-1885	-0-	1329	1	11845	3	N	628	755	1	177
							691	9							
12		15841 X	14225	-0-	-1616	-0-	1375	1	11755	3	N	995	952	1	220
							1095	9							
01		15841 X	13438	-0-	-2403	-0-	1389	1	11187	3	N	784	760	1	239
							862	9							
02		14268 X	10774	-0-	-3494	-0-	1243	1	8867	3	N	604	591	1	235
							664	9							
03		14756 X	11436	-0-	-3320	-0-	1369	1	9286	3	N	710	572	1	330
							781	9							

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551															
10		17112 X	14980	-0-	-2132	-0-	28	1	14662	3	N	264	375	1	114
							290	9							
11		16260 X	12053	-0-	-4207	-0-	27	1	11816	3	N	191	3	8	302
							210	9							
12		15965 X	12609	-0-	-3356	-0-	27	1	12369	3	N	194	381	1	112
							213	9							
01		15965 X	11049	-0-	-4916	-0-	20	1	10813	3	N	196	21	1	280
							216	9							
02		15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	26	1	14714	3	N	310	384	1	202
							341	9							
03		14973 X	12950	-0-	-2023	-0-	28	1	12647	3	N	250	374	1	69
							275	9							

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143															
*05		55393 X	55393	-0-	-0-	-0-	1222	1	52965	3	N	1096	1295	1	393
							1206	9							
*06		48721 X	48721	-0-	-0-	-0-	1183	1	46451	3	N	988	940	1	409
							1087	9							
*07		45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	1240	1	43403	3	N	953	1116	1	238
							1048	9							
*08		44472 X	44472	-0-	-0-	-0-	1237	1	42215	3	N	927	772	1	382
							1020	9							
*09		37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	1200	1	35151	3	N	863	922	1	313
							949	9							
*10		38568 X	38568	-0-	-0-	-0-	1240	1	36395	3	N	848	564	1	585
							933	9							
*11		36036 X	36036	-0-	-0-	-0-	1200	1	33957	3	N	799	939	1	439
							879	9							
*12		35196 X	35196	-0-	-0-	-0-	1152	1	33213	3	N	755	760	1	426
							831	9							
*01		33259 X	33259	-0-	-0-	-0-	1230	1	31209	3	N	745	751	1	405
							820	9							
*02		29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	996	1	27925	3	N	716	779	1	333
							788	9							
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			333

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 086226	COMPL. DATE 09/06/1979	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11100	- 11172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			92	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			92	
12	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2			92	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			92	
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2			92	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				NO RPT	92	

ZYBACH 66				WELL #: 1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14681	PERF.11032	- 11390		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10	

MEEK 67				WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186	- 11420		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11220	- 11495		
10	1116 N	980	-0-	-136	-0-	907	2	73 9	Y	66	172
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	300	1	785 2	Y	50	220
						55	9				
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	465	1	838 2	Y	41	144
						45	9				
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	468	1	1031 2	Y	22	166
						24	9				
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	437	1	1050 2	Y	17	65
						19	9				
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT	65

ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11142	- 11426		
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-	11
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		Y	-0-	10
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	10
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	177	2	2 9	Y	2	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	12

MEEK 67				WELL #: 5	RRCID -> 187693	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 11627	PERF.11180	- 11464		
10	1240 X	1177	-0-	-63	-0-	1177	2		Y	-0-	15
11	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	165	1	1092 2	Y	-0-	13
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-	12
01	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1136	2	2 9	Y	2	14
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1 9	Y	1	12
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT	12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 66				WELL #:	3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007 - 11462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

MEEK 67				WELL #:	6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098 - 11540		
10	1333 X	1313	-0-	-20	-0-	1294	2	19	9	Y	17			198
11	1350 X	1340	-0-	-10	-0-	300	1	1038	2	Y	2	2	1	198
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	465	1	1163	2	Y	11	65	1	144
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	468	1	1176	2	Y	22			166
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	437	1	1200	2	Y	18	72	1	112
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			112

MEEK 67				WELL #:	7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104 - 11702		
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	426	2	10	9	Y	9	2	1	96
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	180	1	364	2	Y	9	3	1	102
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	310	1	372	2	Y	15	2	1	115
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	312	1	402	2	Y	21	2	1	134
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	121	1	396	2	Y	20	105	1	49
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			49

MEEK 67				WELL #:	9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172 - 11476		
10	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			Y	-0-			4
11	1140 N	856	-0-	-284	-0-	855	2	1	9	Y	1	2	1	3
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1			4
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	Y	5			9
*02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1	2	1	8
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			8

ZYBACH 66				WELL #:	6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 - 11486		
10	2325 X	955	-0-	-1370	-0-	362	1	578	2	Y	14	6	1	43
11	2250 X	788	-0-	-1462	-0-	494	1	283	2	Y	10	7	1	46
12	1054 X	777	-0-	-277	-0-	637	1	118	2	Y	20	6	1	60
01	961 X	525	-0-	-436	-0-	370	1	138	2	Y	15	6	1	69
02	899 X	290	-0-	-609	-0-	289	2	1	9	Y	1	7	1	63
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162	- 11420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077	- 11463				
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	Y	2	1	1			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2	1	1			5
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			5
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	4	1			1
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826	- 10994				
10	3100 N	3320	-0-	220	410	3308	2	12	9	N	11	181	1			77
11	3627 X	3217	-0-	-410	-0-	345	1	2868	2	N	4					81
12	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	390	1	1534	2	N	13					94
01	1488 X	82	-0-	-1406	-0-	14	9									94
02	1392 X	66	-0-	-1326	-0-	15	1	67	2	N	-0-					94
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	15	1	51	2	N	-0-					94

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162	- 11538				
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	1	1	914	2	Y	11	56	1			59
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	12	9	802	2	Y	8	1	1			66
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	316	1	821	2	Y	14					80
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	392	1	866	2	Y	11					91
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	15	9	921	2	Y	16	2	1			105
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	408	1			Y	NO RPT					105

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074	- 11539				
10	1147 N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					162
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	270	1	838	2	Y	60	2	1			220
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	66	9	774	2	Y	3	185	1			38
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	465	1	783	2	Y	1					39
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	3	9	942	2	Y	1	2	1			38
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	468	1			Y	NO RPT					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110	- 11573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		Y	-0-			25
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	90 1	237 2	Y	-0-	1 1		24
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	465 1	280 2	Y	-0-			24
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	477 1	526 2	Y	1			25
							1 9						
*02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	440 1	604 2	Y	1	1 1		25
							1 9						
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			25

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158	- 11460	
10		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1202 2	20 9	Y	18	6 1		50
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	195 1	1068 2	Y	19	8 1		61
							21 9						
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	465 1	977 2	Y	7	6 1		62
							8 9						
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	422 1	1046 2	Y	72	6 1		128
							79 9						
*02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1101 2	11 9	Y	10	67 1		71
03		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			71

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174	- 11499	
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	8	3 1		22
11		58 X	58	-0-	-0-	-0-	48 1	10 9	Y	9	3 1		28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1		28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	3 1		58
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	29 1		32
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077	- 11424	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110	- 11520	
10		930 N	803	-0-	-127	-0-	793 2	10 9	Y	9	2 1		101
11		900 N	899	-0-	-1	-0-	180 1	713 2	Y	5	3 1		103
							6 9						
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	310 1	704 2	Y	1	1 1		103
							1 9						
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	312 1	828 2	Y	3	1 1		105
							3 9						
*02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	151 1	889 2	Y	16	83 1		38
							18 9						
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
ZYBACH 66			WELL #: 7		RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064	- 11470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	736 1	8509 2	Y	1			8
11	8640 X	7895	-0-	-745	-0-	634 1	7255 2	Y	5	5 1		8
12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	608 1	7828 2	Y	11			19
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	459 1	5179 2	Y	12			31
02	2349 X	1452	-0-	-897	-0-	119 1	1329 2	Y	4	12 1		23
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			23
MEEK 67			WELL #: 14		RRCID -> 196361	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 11692	PERF.11088	- 11538			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEMPHILL-WALSER 11			WELL #: 1		RRCID -> 196362	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.10914	- 11576			
10	3100 N	1303	-0-	-1797	1489	1283 2	20 9	N	18			125
11	3000 N	1552	-0-	-1448	41	336 1	1191 2	N	23	2 1		146
12	1856 N	1815	-0-	-41	-0-	434 1	1351 2	N	27			173
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	436 1	1559 2	N	19	1 1		191
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	141 1	1518 2	N	25	181 1		35
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	28 9		N	NO RPT			35
MEEK 67			WELL #: 15		RRCID -> 196387	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 11820	PERF.11108	- 11449			
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	493 1	880 2	N	-0-			195
11	1470 N	1282	-0-	-188	-0-	623 1	659 2	N	-0-	1 1		194
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	981 1	366 2	N	-0-			194
01	1364 N	888	-0-	-476	-0-	451 1	437 2	N	-0-			194
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 2	1 9	N	1	1 1		194
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			194
MEEK 67			WELL #: 16		RRCID -> 196405	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11714	PERF.11119	- 11450			
10	744 N	543	-0-	-201	-0-	521 2	22 9	N	20			145
11	660 N	554	-0-	-106	-0-	180 1	361 2	N	12	1 1		156
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	310 1	374 2	N	8			164
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	312 1	337 2	N	28			192
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	152 1	456 2	N	15	1 1		206
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	17 9		N	NO RPT			206

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	651 X	553	-0-	-98	-0-	553 2		Y	-0-			7
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	345 1	540 2	Y	1	1 1		7
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	465 1	617 2	Y	1	1 1		7
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	468 1	505 2	Y	-0-			7
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	151 1	391 2	Y	-0-	1 1		5
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			5

 MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

10	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1302 2	36 9	Y	33			141
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	273 1	1128 2	Y	34	108 1		67
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	465 1	1177 2	Y	65			132
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	302 1	1445 2	Y	14			146
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1350 2	30 9	Y	27	3 1		170
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			170

 LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146 1		8
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			8
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			8
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	308 2	8 9	N	7			129
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	336 1	194 2	N	3			132
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	434 1	284 2	N	11			143
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	436 1	288 2	N	1			144
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	141 1	346 2	N	8			152
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			152

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885 -	11320
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6 9	N	5		76
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	345	1	361 2	N	1		77
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	465	1	370 2	N	9		86
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	468	1	412 2	N	2		88
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	151	1	349 2	N	9	1 1	96
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		96

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11008 -	11410
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	48	1	75 2	N	21	6 1	57
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	95	1	10 2	N	5	6 1	56
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	1	39 2	N	8	6 1	58
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	32	1	62 2	N	-0-	6 1	52
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	41	1	49 2	N	-0-	1 1	51
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		51

GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11324 -	11650
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	31	1	525 2	N	-0-		63
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	120	1	445 2	N	1	1 1	63
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	496	1	404 2	N	1	1 1	63
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	499	1	509 2	N	-0-		63
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	467	1	501 2	N	1	1 1	62
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		62

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11069 -	11325
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	862	2	54 9	N	49	189 1	151
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	360	1	710 2	N	21	1 1	171
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	465	1	561 2	N	26		197
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	468	1	388 2	N	90	192 1	95
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	151	1	747 2	N	52	1 1	146
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		146

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11069 -	11330
10	1240 X	1084	-0-	-156	-0-	1078	2	6 9	N	5		115
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	368	1	863 2	N	7	1 1	121
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	458	1	923 2	N	10		131
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	468	1	1036 2	N	1		132
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	151	1	886 2	N	13	1 1	144
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZYBACH 66				WELL #: 12	RRCID -> 199366	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11094	- 11406			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		465 N	314	-0-	-151	-0-	313 2	1 9	N	1	1 1	13
11		450 N	321	-0-	-129	-0-	320 2	1 9	N	1	1 1	13
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 2	4 9	N	4	1 1	16
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	296 2	9 9	N	8	1 1	23
*02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 2	1 9	N	1	1 1	23
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		23

ZYBACH 66				WELL #: 17	RRCID -> 199993	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 11667	PERF.11246	- 11478			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FILLINGIM 88				WELL #: 1	RRCID -> 200207	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11112	- 11463			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		42
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	14 1	32
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

LOLA 235				WELL #: 2	RRCID -> 200382	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11379	- 11684			
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	31 1	1350 2	N	3	183 1	51
							3 9					
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	375 1	1374 2	N	21	2 1	70
							23 9					
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	511 1	1311 2	N	29		99
							32 9					
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	556 1	1462 2	N	20		119
							22 9					
*02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	467 1	1140 2	N	3	2 1	120
							3 9					
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		120

ZYBACH 65				WELL #: 1	RRCID -> 200463	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11100	- 11403			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

LOLA 236				WELL #: 2	RRCID -> 201216	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11360	- 11710			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ZYBACH 66		WELL #: 15		RRCID -> 201465		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	53	-0-	-53	131	53	2			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-				-0-
01	131 X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	11				11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 65		WELL #: 2		RRCID -> 202310		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410						
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	428	2	10	9	N	9				128
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	309	2	12	9	N	11	1	1		138
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9				147
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	327	2	15	9	N	14				161
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10	1	1		170
03	248 N NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				170

FILLINGHAM 88		WELL #: 9		RRCID -> 202314		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422						
10	DLQ G-10	156	-0-	156	156	131	2	25	9	Y	23	85	1		20
11	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3379	70	1	3138	2	Y	14				34
12	T. A.	3411	-0-	3411	6790	290	1	3100	2	Y	19				53
01	T. A.	2451	-0-	2451	9241	21	9				9				62
02	T. A.	1929	-0-	1929	11170	312	1	2129	2	Y	10				62
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	11170	101	1	1828	2	Y	NO RPT				62

FILLINGIM 88		WELL #: 4		RRCID -> 202534		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 66		WELL #: 16		RRCID -> 202934		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		7
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

FILLINGIM 88		WELL #: 12		RRCID -> 202937		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362						
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10	37	1		9
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	210	1	1352	2	Y	6				15
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	413	1	395	2	Y	8				23
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	407	1	316	2	Y	4				27
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	151	1	363	2	Y	-0-				27
03	806 N NO RPT	-0-	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				27

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2	1	20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	15
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

 ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

10	14B2	EXT	70	-0-	70	70	2				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	36	-0-	36	106	36	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-

 FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	27	1	6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			139
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	353	1	427	2	N	-0-			139
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	465	1	518	2	N	-0-			139
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	468	1	398	2	N	-0-			139
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	151	1	316	2	N	1	1	1	139
							1	9							
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			139

 FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			73
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			77
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			94
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34			128
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	105	1	55
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

 FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	31	1	7
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 8		RRCID -> 203683		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		56
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2	N	-0-		56
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		56
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		15

FILLINGIM 88		WELL #: 7		RRCID -> 204063		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	21 1	72
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72

ZYBACH 65		WELL #: 6		RRCID -> 204334		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458		
10	558 X	499	-0-	-59	-0-	499 2	N	-0-		50
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	315 1	N	-0-	1 1	49
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	360 1	N	1		50
						1 9				
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	423 1	N	1		51
						1 9				
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	1 1	50
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		50

MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID -> 204469		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655		
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		44
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	315 1	N	-0-	2 1	42
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	465 1	N	-0-		42
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	468 1	N	2		44
						2 9				
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	437 1	N	1	3 1	42
						1 9				
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		42

MEEK, GRANT		WELL #: 6801		RRCID -> 204470		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674		
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1020 2	N	14		183
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	270 1	N	14	2 1	195
						15 9				
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	465 1	N	24		219
						26 9				
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	468 1	N	9		228
						10 9				
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	437 1	N	14	187 1	55
						15 9				
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		55

FILLINGIM 88		WELL #: 5		RRCID -> 204482		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11265 - 11474
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	1 1	738 2	N	13		108
						14 9					
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	200 1	644 2	N	12	1 1	119
						13 9					
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	310 1	617 2	N	13		132
						14 9					
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	312 1	658 2	N	15		147
						17 9					
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	161 1	644 2	N	13	1 1	159
						14 9					
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		159

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304 - 11374
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129 - 11418
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 1	426 2	N	-0-		-0-
12	T. A.	100	-0-	100	100	100 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	295	-0-	295	395	295 2		N	-0-		-0-
02	T. A.	226	-0-	226	621	226 2		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	621			N	NO RPT		-0-

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380 - 11644
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 2	2 9	N	2		40
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-		40
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	57 1	87 2	N	-0-		40
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	299 1	90 2	N	-0-		40
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		40
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		40

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210 - 11576
10	341 X	283	-0-	-58	-0-	1 1	282 2	N	-0-		43
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	181 1	262 2	N	-0-		43
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		43
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	242 2	3 9	N	3		46
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		46
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HEMPHILL WALSER 11		//CONT.// //CONT.//	13147 285 252131	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075	- 13000			
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	2043	1	1893	2	Y	36					115
11		6090 X	3269	-0-	-2821	-0-	1758	1	1463	2	Y	44	94	1			65
12		6293 X	3181	-0-	-3112	-0-	1439	1	1720	2	Y	20					85
01		7006 X	2719	-0-	-4287	-0-	633	1	2051	2	Y	32					117
02		6554 X	2520	-0-	-4034	-0-	437	1	2011	2	Y	65	126	1			56
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					56
		MEEK 67		WELL #:	21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626	- 13157			
10		2294 N	2246	-0-	-48	-0-	585	1	1604	2	N	52					207
11		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	1446	1	1104	2	N	76	3	1			280
12		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	1551	1	1240	2	N	60	187	1			153
01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2248	1	1027	2	N	62					215
*02		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	4276	1	2100	2	N	56	182	1			89
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					89
		HEMPHILL WALSER 11		WELL #:	11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11190	- 12976			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	45	-0-	45	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT					-0-
		MEEK 67		WELL #:	23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116	- 13106			
10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	403	1	1827	2	N	17					112
11		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	578	1	1886	2	N	2	2	1			112
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	713	1	1617	2	N	1					113
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	717	1	1710	2	N	3					116
*02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	386	1	1744	2	N	1	3	1			114
03		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
MEEK 67				WELL #:	22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11120 - 13108
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	663	1	1815	2	N	-0-		58
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	1359	1	1251	2	N	2	3 1	57
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	1441	1	1555	2	N	-0-		57
01	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	1500	1	722	2	N	2		59
02	2581 X	437	-0-	-2144	-0-	437	1			N	-0-	2 1	57
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		57
LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #:	1	RRCID ->	211390	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	14044	PERF.	11703 - 13240
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	23	1	1340	2	N	87		224
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	96	9						
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	13	1	1381	2	N	-0-		224
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	2	N	-0-		224
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1	1412	2	N	50		274
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	55	9			N	NO RPT		274
HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180 - 12890
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1704	1	2045	2	Y	37		115
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	41	9						
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	2134	1	2001	2	Y	44	94 1	65
01	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	48	9						
*02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1836	1	2421	2	Y	2		67
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	2	9						
01	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	638	1	2118	2	Y	3		70
*02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3	9						
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	151	1	3261	2	Y	39	75 1	34
						43	9						
FILLINGIM 88				WELL #:	1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	4468 - 5010
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MEEK 67				WELL #:	19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11296 - 11634
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	1653	1	1292	2	N	-0-		109
11	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	1691	1	997	2	N	90	2 1	197
12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	99	9						
01	2945 X	1935	-0-	-1010	-0-	2053	1	479	2	N	1	181 1	17
02	2755 X	1037	-0-	-1718	-0-	1	9						
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	1192	1	736	2	N	6		23
						7	9						
02	2755 X	1037	-0-	-1718	-0-	437	1	599	2	N	1	2 1	22
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	1	9			N	NO RPT		22

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
MEEK 67			WELL #: 18		RRCID -> 212625		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13290		PERF.11044 - 12976	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108 X	2074	-0-	-34	-0-	744 1	1294 2	Y	33			95
11	2040 X	1883	-0-	-157	-0-	36 9	1126 2	Y	34	73 1		56
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	720 1	1159 2	Y	5			61
01	2077 N	908	-0-	-1169	-0-	37 9	806 2	Y	1			62
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	744 1	707 2	Y	4	2 1		64
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	101 1		Y	NO RPT			64
						1 9						
						29 1						
						4 9						
LOLA 235			WELL #: 4		RRCID -> 212663		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11315 - 12725	
10	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	943 1	1957 2	N	1			182
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	1 9	1366 2	N	12	111 1		83
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	1982 1	1576 2	N	36			119
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	13 9	1934 2	N	17			136
*02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	2095 1	1849 2	N	5	2 1		139
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	40 9		N	NO RPT			139
						1797 1						
						19 9						
						1375 1						
						6 9						
ZYBACH 65			WELL #: 8		RRCID -> 212664		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13862		PERF.11287 - 12994	
10	2604 X	2065	-0-	-539	-0-	698 1	1315 2	N	47	82 1		108
11	2520 X	2050	-0-	-470	-0-	52 9	1178 2	N	38	3 1		143
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	830 1	649 2	N	36			179
01	2077 N	1305	-0-	-772	-0-	42 9	787 2	N	23			202
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	486 1	1 9	N	1	2 1		201
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	40 9		N	NO RPT			201
						493 1						
						25 9						
						562 2						
FILLINGIM 88			WELL #: 16		RRCID -> 213188		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11098 - 11602	
10	1209 N	718	-0-	-491	-0-	121 1	593 2	N	4			139
11	1320 N	755	-0-	-565	-0-	4 9	655 2	N	18			157
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	80 1	689 2	N	29			186
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	20 9	795 2	N	41			227
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	340 1	682 2	N	22	50 1		199
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	32 9		N	NO RPT			199
						312 1						
						45 9						
						101 1						
						24 9						
GRANT MEEK 68			WELL #: 3		RRCID -> 213216		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4686 - 5016	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

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

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

10	3627 X	2969	-0-	-658	-0-	1235	1	1659	2	N	68					292
						75	9									
11	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	1668	1	1532	2	N	103	184	1			211
						113	9									
12	3813 X	3324	-0-	-489	-0-	1911	1	1344	2	N	63	171	1			103
						69	9									
01	3782 X	3032	-0-	-750	-0-	1744	1	1222	2	N	60					163
						66	9									
*02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	1787	1	1740	2	N	71	3	1			231
						78	9									
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					231

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

10	14B2 EXT	450	-0-	450	450	450	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	367	-0-	367	817	367	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	397	-0-	397	1214	397	2			N	-0-					-0-
01	1652 X	438	-0-	-1214	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	229	1	1670	2	N	9					190
						10	9									
11	1920 N	1409	-0-	-511	-0-	13	1	1382	2	N	13					203
						14	9									
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	10	1	935	2	N	3	186	1			20
						3	9									
01	1922 N	994	-0-	-928	-0-	11	1	975	2	N	7					27
						8	9									
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	8	1	703	2	N	7					34
						8	9									
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		811 X	110	-0-	-701	-0-	109	2	1	9	N	1			6
11		120 X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	3			9
							3	9							
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2			11
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	N	3			14
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			14
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			14

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232															
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	713	1	1550	2	N	-0-			208
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	937	1	961	2	N	-0-	3	1	205
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1115	1	1140	2	N	28	185	1	48
							31	9							
01		2263 N	1495	-0-	-768	-0-	477	1	1017	2	N	1			49
							1	9							
*02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	2	1	48
03		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			48

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874															
10		961 N	425	-0-	-536	-0-	342	1	76	2	Y	6			55
							7	9							
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1055	1	440	2	Y	8	1	1	62
							9	9							
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	1	9	9	Y	8			70
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	857	1	430	2	Y	5	37	1	38
							6	9							
*02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	2	Y	5	1	1	42
							6	9							
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			42

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661															
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	672	1	790	2	N	48			141
							53	9							
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	870	1	793	2	N	24	1	1	164
							26	9							
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1005	1	694	2	N	43			207
							47	9							
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	811	1	700	2	N	28			235
							31	9							
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	361	2	N	5	184	1	56
							6	9							
03		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			56

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919															
10		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1251	2	4	9	N	4	4	1	5
11		1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-			5
12		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-			5
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			5
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			5
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131								
CARR 235			WELL #:	5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11250 - 13034
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	693 1	3117 2	N	38		151	
11	3660 X	3472	-0-	-188	-0-	920 1	2512 2	N	36	4 1	183	
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1128 1	3196 2	N	43		226	
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1580 1	2222 2	N	5		231	
02	3393 X	3362	-0-	-31	-0-	822 1	2494 2	N	42	186 1	87	
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	46 9		N	NO RPT		87	
TREADWELL 35			WELL #:	3	RRCID ->	217358	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11530 - 13600
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24	
HEMPHILL WALSER 11			WELL #:	14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159 - 13157
10	3007 X	2632	-0-	-375	-0-	1537 1	1065 2	Y	27		85	
11	2940 X	2767	-0-	-173	-0-	1581 1	1162 2	Y	22	1 1	106	
12	3038 X	1438	-0-	-1600	-0-	1197 1	223 2	Y	16		122	
01	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	1709 1	1232 2	Y	6	66 1	62	
02	2697 X	2069	-0-	-628	-0-	101 1	1959 2	Y	8	2 1	68	
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	9 9		Y	NO RPT		68	
HUNTER 34			WELL #:	4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530 - 13388
10	2201 N	1605	-0-	-596	-0-	800 1	790 2	N	14		28	
11	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	857 1	1095 2	N	12		40	
12	2294 X	2207	-0-	-87	-0-	1220 1	984 2	N	3		43	
01	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	327 1	2212 2	N	112		155	
*02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	584 1	1895 2	N	22		177	
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	24 9		N	NO RPT		177	
ZYBACH 65			WELL #:	4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660 - 5144
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
ZYBACH 65			WELL #:		11	RRCID -> 218761			COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 13921		PERF.11044 - 13634		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
10		2542 X	2378	-0-	-164	-0-	713	1	1640	2	N	23	98	1		48
							25	9								
11		2460 X	2245	-0-	-215	-0-	889	1	1327	2	N	26	3	1		71
							29	9								
12		2573 X	2065	-0-	-508	-0-	927	1	1097	2	N	37				108
							41	9								
01		2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	420	1	755	2	N	38				146
							42	9								
02		2349 X	960	-0-	-1389	-0-	80	1	861	2	N	17	2	1		161
							19	9								
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				161

ZYBACH 65			WELL #:		9	RRCID -> 219003			COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 13930		PERF.11194 - 13640		
10		3503 X	3407	-0-	-96	-0-	671	1	2718	2	N	16	75	1		52
							18	9								
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	900	1	2893	2	N	28	5	1		75
							31	9								
12		3844 X	3461	-0-	-383	-0-	1012	1	2417	2	N	29				104
							32	9								
01		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	1029	1	2351	2	N	21				125
							23	9								
02		3190 X	3117	-0-	-73	-0-	934	1	2174	2	N	8	5	1		128
							9	9								
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT				128

ZYBACH 65			WELL #:		12	RRCID -> 220200			COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 13920		PERF.11192 - 13686		
10		1395 X	1329	-0-	-66	-0-	1281	2	48	9	N	44				158
							1134	2	44	9	N	40	2	1		196
11		1350 X	1178	-0-	-172	-0-	925	2	42	9	N	38				234
							1116	2	46	9	N	42	180	1		96
12		1085 X	967	-0-	-118	-0-	859	2	13	9	N	12	2	1		106
							961	2			N	NO RPT				106
01		1333 X	1162	-0-	-171	-0-										
02		1247 X	872	-0-	-375	-0-										
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						NO RPT				

MEEK 67			WELL #:		26	RRCID -> 223961			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 13904		PERF.11091 - 13676		
10		2852 N	2668	-0-	-184	-0-	713	1	1933	2	N	20				86
							22	9								
11		2760 X	2480	-0-	-280	-0-	859	1	1597	2	N	22	3	1		105
							24	9								
12		3348 X	2612	-0-	-736	-0-	1023	1	1460	2	N	117	189	1		33
							129	9								
01		3348 X	2848	-0-	-500	-0-	1022	1	1794	2	N	29				62
							32	9								
02		2552 X	2518	-0-	-34	-0-	792	1	1714	2	N	11	3	1		70
							12	9								
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HEFLEY 34		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 252131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 5		RRCID -> 224227		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 16309		PERF.11553 - 13388		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5146 X	5071	-0-	-75	-0-	892	1	4159	2	N	18	168
11	4980 X	4609	-0-	-371	-0-	1025	1	3565	2	N	17	185
12	5704 X	4412	-0-	-1292	-0-	444	1	3959	2	N	8	193
01	5704 X	3579	-0-	-2125	-0-	378	1	3169	2	N	29	187 1 35
02	5191 X	3814	-0-	-1377	-0-	360	1	3435	2	N	17	52
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	19	9			N	NO RPT	52

ZYBACH 65		WELL #: 18		RRCID -> 224228		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 13902		PERF.11198 - 13738		
10	2201 N	1712	-0-	-489	-0-	713	1	966	2	N	30	105 1 52
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	889	1	1042	2	N	39	2 1 89
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1018	1	925	2	N	41	130
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	742	1	1027	2	N	25	155
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	2	2 1 155
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	2	9			N	NO RPT	155

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 16		RRCID -> 224285		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 13348		PERF.11159 - 12992		
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1240	1	1202	2	Y	4	45
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1331	1	1145	2	Y	7	2 1 50
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	3520	1	2281	2	Y	8	58
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	1859	1	1755	2	Y	10	31 1 37
*02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	101	1	1274	2	Y	5	2 1 40
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	6	9			Y	NO RPT	40

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 3		RRCID -> 224299		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11515 - 13693		
10	2945 X	2198	-0-	-747	-0-	815	1	1341	2	N	38	200
11	2580 X	1660	-0-	-920	-0-	702	1	932	2	N	24	224
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	317	1	666	2	N	2	188 1 38
01	2201 N	1096	-0-	-1105	-0-	320	1	776	2	N	-0-	38
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	298	1	577	2	N	-0-	38
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	38

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 12		RRCID -> 224726		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4626 - 5050		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ZYBACH 65		WELL #: 20		RRCID -> 224858		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 13638		PERF.11160 - 13610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	462	1	412	2	Y	24			72
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	220	1	544	2	Y	6	1	1	77
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	310	1	157	2	Y	22			99
01	899 N	361	-0-	-538	-0-	151	1	186	2	Y	22			121
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	Y	11	1	1	131
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			131
ZYBACH 66		WELL #: 19		RRCID -> 224864		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 13845		PERF.11104 - 13248				
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	930	1	1561	2	N	55	148	1	80
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	1110	1	1483	2	N	59	17	1	122
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	1240	1	1436	2	N	51	14	1	159
01	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	895	1	1310	2	N	60	14	1	205
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1	36	1	170
03	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			170
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 17		RRCID -> 225062		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13414		PERF.11152 - 11308				
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	687	1	1362	2	Y	26			232
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	873	1	1580	2	Y	23	2	1	253
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	941	1	1037	2	Y	18			271
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	341	1	2627	2	Y	7	184	1	94
*02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	101	1	1934	2	Y	3	3	1	94
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			94
ZYBACH 66		WELL #: 20		RRCID -> 225430		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF.11040 - 13574				
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	713	1	1697	2	N	63	79	1	101
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	985	1	1532	2	N	52	25	1	128
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	1081	1	1293	2	N	52	23	1	157
01	2480 N	1809	-0-	-671	-0-	849	1	929	2	N	28	23	1	162
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	226	1	933	2	N	22	5	1	179
03	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			179
LOLA 235		WELL #: 8		RRCID -> 225433		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11206 - 13016				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105	- 12963				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1442	2	75	9	N	68	68	1		48
11		1680 N	1324	-0-	-356	-0-	1324	2			N	-0-				48
12		1798 N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-				48
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				48
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-				48
03		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				48

DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618	- 13828				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132	- 13010				
10		1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1817	2	48	9	N	44	44	1		73
11		1890 N	1406	-0-	-484	-0-	1406	2			N	-0-				73
12		1984 N	1712	-0-	-272	-0-	1712	2			N	-0-				73
01		1829 N	1516	-0-	-313	-0-	1516	2			N	-0-				73
02		1363 N	1310	-0-	-53	-0-	1310	2			N	-0-				73
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				73

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086	- 12900				
10		1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1553	2	76	9	N	69	69	1		20
11		1680 N	1361	-0-	-319	-0-	1361	2			N	-0-				20
12		1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-				20
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				20
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				20
03		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				20

MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	- 13674				
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	713	1	2654	2	N	30				201
							33	9								
11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1005	1	2144	2	N	20	4	1		217
							22	9								
12		3627 X	3563	-0-	-64	-0-	1178	1	2346	2	N	35	183	1		69
							39	9								
01		3627 X	3494	-0-	-133	-0-	1115	1	2353	2	N	24				93
							26	9								
02		3190 X	2270	-0-	-920	-0-	437	1	1800	2	N	30	5	1		118
							33	9								
03		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 65				WELL #: 19R	RRCID -> 227867	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 13850	PERF.11083	- 13596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 66				WELL #: 18R	RRCID -> 228121	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 13452	PERF.11196	- 13370						
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1311	1	2063	2	N	112	33	1		260
						123	9								
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3275	1	320	2	N	101	218	1		143
						111	9								
12	3937 X	3272	-0-	-665	-0-	1486	1	1675	2	N	101	32	1		212
						111	9								
01	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	1337	1	1996	2	N	96	219	1		89
						106	9								
*02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	1705	1	1710	2	N	162	9	1		242
						178	9								
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT				242

MEEK 67				WELL #: 28	RRCID -> 228410	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 13484	PERF.11020	- 13342						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 2	RRCID -> 228412	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11272	- 13322						
10	3100 N	3254	-0-	154	154	1091	1	2132	2	N	28				174
						31	9								
11	3000 N	4131	-0-	1131	1285	1821	1	2285	2	N	23	1	1		196
						25	9								
12	3100 N	2476	-0-	-624	661	1065	1	1377	2	N	31	182	1		45
						34	9								
01	2821 X	589	-0-	-2232	-0-	581	1	8	9	N	7				52
*02	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	2418	1	1545	2	N	15	1	1		66
						17	9								
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT				66

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 15R	RRCID -> 228729	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13480	PERF.11100	- 13256						
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	1648	1	1275	2	Y	13				80
						14	9								
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1290	1	760	2	Y	12	2	1		90
						13	9								
12	2821 X	2422	-0-	-399	-0-	1738	1	675	2	Y	8				98
						9	9								
01	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	1499	1	1123	2	Y	9	52	1		55
						10	9								
02	2755 X	1647	-0-	-1108	-0-	101	1	1538	2	Y	7	1	1		61
						8	9								
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.	11654 - 13714			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11900 - 13966			
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	688	2	19 9	N	17					196
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	230	1	597 2	N	15	181 1				30
						17	9								
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	310	1	537 2	N	16					46
						18	9								
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	312	1	554 2	N	13					59
						14	9								
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	292	1	539 2	N	4					63
						4	9								
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				63

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11160 - 13420			
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3701	2	45 9	N	41					150
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	230	1	3313 2	N	23	5 1				168
						25	9								
12	6510 X	4028	-0-	-2482	-0-	325	1	3559 2	N	131	180 1				119
						144	9								
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	345	1	3924 2	N	18					137
						20	9								
02	3596 X	3291	-0-	-305	-0-	292	1	2986 2	N	12	5 1				144
						13	9								
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				144

LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.	11222 - 13040			
10	3100 N	4987	-0-	1887	1887	713	1	4211 2	N	57	183 1				60
						63	9								
11	6664 X	4777	-0-	-1887	-0-	920	1	3806 2	N	46	2 1				104
						51	9								
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1029	1	4089 2	N	50					154
						55	9								
01	4712 X	3420	-0-	-1292	-0-	1076	1	2327 2	N	15					169
						17	9								
02	4408 X	4253	-0-	-155	-0-	946	1	3264 2	N	39	4 1				204
						43	9								
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT				204

MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11180 - 13270			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	11144 - 12318			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		23	RRCID ->	230242	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11178 - 12992			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11040 - 13542			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	65	1	186
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	69	1	177
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	75	1	182
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1	107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	98
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

HUNTER 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11204 - 13698			
10		3100 N	2976	-0-	-124	133	272	1	2691	2	N	12			115
							13	9							
11		2622 X	2489	-0-	-133	-0-	135	1	2346	2	N	7			122
							8	9							
12		2232 X	1786	-0-	-446	-0-	109	1	1659	2	N	16			138
							18	9							
01		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	1227	1	1082	2	N	-0-			138
*02		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1149	1	1037	2	N	-0-			44
03		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			44

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11132 - 13032			
10		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	3130	1	2537	2	N	64			192
							70	9							
11		4470 X	4020	-0-	-450	-0-	2172	1	1761	2	N	79	3	1	268
							87	9							
12		6169 X	6001	-0-	-168	-0-	3724	1	2174	2	N	94	183	1	179
							103	9							
01		6045 X	2149	-0-	-3896	-0-	1242	1	830	2	N	70			249
							77	9							
02		5365 X	3370	-0-	-1995	-0-	101	1	3236	2	N	30	183	1	96
							33	9							
03		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			96

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4710 - 5050			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	669	1	1188	2	N	24		68
						26	9						
11	1500 N	1173	-0-	-327	-0-	445	1	718	2	N	9		77
						10	9						
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	N	18		95
						20	9						
01	1550 N	617	-0-	-933	-0-	589	2	28	9	N	25		120
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17		137
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		137

 HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	N	8		138
						9	9						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	N	3		141
						3	9						
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	315	1	467	2	N	10		151
						11	9						
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	317	1	462	2	N	10		161
						11	9						
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	296	1	362	2	N	9		170
						10	9						
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		170

 MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	930	1	2577	2	N	60		238
						66	9						
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	1098	1	2212	2	N	55	195 1	98
						61	9						
12	3937 X	3431	-0-	-506	-0-	1184	1	2184	2	N	57		155
						63	9						
01	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	1247	1	2321	2	N	66		221
						73	9						
*02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	1166	1	2414	2	N	58	187 1	92
						64	9						
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		92

 ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352

10	3317 X	2824	-0-	-493	-0-	1595	1	1162	2	N	61	137 1	118
						67	9						
11	3210 X	2778	-0-	-432	-0-	1698	1	1029	2	N	46	15 1	149
						51	9						
12	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	2033	1	660	2	N	51	13 1	187
						56	9						
01	3007 X	2146	-0-	-861	-0-	1187	1	930	2	N	26	13 1	200
						29	9						
02	2813 X	1263	-0-	-1550	-0-	231	1	1031	2	N	1	4 1	197
						1	9						
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		197

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094	- 13220
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	713 1	1996 2	N	35			128
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	39 9 854 1	1242 2	N	23	3 1		148
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25 9 1023 1	1436 2	N	33			181
01	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	36 9 1033 1	1506 2	N	39			220
*02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	43 9 839 1	1681 2	N	29	193 1		56
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	32 9		N	NO RPT			56
MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100	- 13242
10	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	346 1	3005 2	N	40			122
11	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	44 9 815 1	2556 2	N	23	5 1		140
12	3720 X	3311	-0-	-409	-0-	25 9 1109 1	2161 2	N	37			177
01	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	41 9 948 1	2501 2	N	49			226
*02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	54 9 931 1	2864 2	N	45	189 1		82
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	50 9		N	NO RPT			82
DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860	- 14108
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		28	RRCID ->	234047	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.11174	- 12994
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	24 1	1058 2	N	12			152
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	13 9 165 1	890 2	N	5	1 1		156
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 9 313 1	953 2	N	9			165
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	10 9 312 1	1033 2	N	3			168
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	3 9 101 1	778 2	N	16	1 1		183
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	18 9		N	NO RPT			183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.	11328 - 13494
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5425 X	4815	-0-	-610	-0-	613	1	4152	2	N	45	207
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	50	9	4183	2	N	58	187 1 78
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	64	9	4310	2	N	57	135
01	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	907	1	5068	2	N	50	185
*02	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	63	9	4113	2	N	34	6 1 213
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	1052	1			N	NO RPT	213
						933	1					
						37	9					
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.	11200 - 13074
10	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	2841	1	3409	2	N	29	210
11	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	32	9	3209	2	N	39	185 1 64
12	4371 X	3972	-0-	-399	-0-	3214	1	2202	2	N	39	103
01	5704 X	3112	-0-	-2592	-0-	43	9	2531	2	N	30	133
02	5336 X	2401	-0-	-2935	-0-	1727	1	32	9	N	29	4 1 158
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	548	1			N	NO RPT	158
						2369	2					
LOHBERGER 25		WELL #:		7	RRCID ->	235485	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13908	PERF.	11558 - 13649
10	5239 X	3835	-0-	-1404	-0-	562	1	3241	2	N	29	94
11	5010 X	3571	-0-	-1439	-0-	32	9	2813	2	N	23	117
12	4433 X	3562	-0-	-871	-0-	733	1	2703	2	N	15	132
01	4433 X	3582	-0-	-851	-0-	25	9	2706	2	N	27	159
02	3915 X	3215	-0-	-700	-0-	842	1	2410	2	N	21	180
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	17	9			N	NO RPT	180
						846	1					
						30	9					
						782	1					
						23	9					
LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11150 - 13060
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
TREADWELL 35		WELL #:		5	RRCID ->	235636	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11612 - 14030
10	2449 N	1994	-0-	-455	-0-	933	1	1030	2	N	28	221
11	2430 N	2093	-0-	-337	-0-	31	9	976	2	N	31	178 1 74
12	2511 X	1554	-0-	-957	-0-	1083	1	811	2	N	35	109
01	2511 X	865	-0-	-1646	-0-	34	9	547	2	N	-0-	109
02	2001 X	888	-0-	-1113	-0-	704	1	590	2	N	-0-	109
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	39	9			N	NO RPT	109
						318	1					
						298	1					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
LOLA 235			WELL #: 55		RRCID -> 236340		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13312		PERF.11320 - 13093	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3007 X	2880	-0-	-127	-0-	1046 1	1773 2	N	55	178 1	105	
11	2820 X	2529	-0-	-291	-0-	61 9	1198 1	N	54	2 1	157	
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	59 9	1138 1	N	40		197	
01	3100 N	3360	-0-	260	260	44 9	1514 1	N	35	186 1	46	
*02	2900 N	2646	-0-	-254	6	39 9	822 1	N	11	2 1	55	
03	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	12 9		N	NO RPT		55	
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #: 5		RRCID -> 236950		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14117		PERF.11652 - 13980	
10	3658 X	2109	-0-	-1549	-0-	982 1	1088 2	N	35		124	
11	3540 X	1454	-0-	-2086	-0-	39 9	727 1	N	-0-		124	
12	3658 X	2827	-0-	-831	-0-	727 1	727 2	N	-0-		124	
01	2728 X	1538	-0-	-1190	-0-	337 1	2490 2	N	9		133	
*02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	336 1	1192 2	N	1		134	
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	10 9	319 1	N	NO RPT		134	
TIPPS 12			WELL #: 3		RRCID -> 237101		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 14035		PERF.11732 - 13910	
10	1550 N	823	-0-	-727	-0-	120 1	699 2	N	4		167	
11	1260 N	776	-0-	-484	-0-	4 9	215 1	N	9		176	
12	1550 X	997	-0-	-553	-0-	10 9	471 1	N	4		180	
01	1364 X	910	-0-	-454	-0-	4 9	472 1	N	8		188	
02	1276 X	807	-0-	-469	-0-	9 9	441 1	N	27		215	
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	30 9		N	NO RPT		215	
TREADWELL 35			WELL #: 4		RRCID -> 237102		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 14120		PERF.11466 - 13796	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
DOCKRAY RIVERS 237			WELL #: 6		RRCID -> 237599		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 13580		PERF.11048 - 13046	
10	5208 X	4350	-0-	-858	-0-	1733 1	2563 2	N	49	176 1	118	
11	4860 X	4478	-0-	-382	-0-	54 9	2120 1	N	45	3 1	160	
12	4278 X	2478	-0-	-1800	-0-	50 9	1118 1	N	46		206	
01	4340 X	914	-0-	-3426	-0-	51 9	888 1	N	24		230	
02	4060 X	1575	-0-	-2485	-0-	34 9	1114 1	N	31	186 1	75	
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		75	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TREADWELL 35		WELL #: 6			RRCID -> 239826			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020
10	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	856 1	978 2	N	15	110	
11	1890 X	1482	-0-	-408	-0-	17 9	783 1	N	4	114	
12	1953 X	1084	-0-	-869	-0-	4 9	794 1	N	16	130	
01	1953 X	1067	-0-	-886	-0-	18 9	482 1	N	13	143	
02	1740 X	450	-0-	-1290	-0-	14 9	5 1	N	13	156	
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	156	

TREADWELL 35		WELL #: 7			RRCID -> 241143			COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-	75	
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-	75	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75	

ZYBACH 12		WELL #: 2			RRCID -> 241147			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001
10	1457 X	1441	-0-	-16	-0-	24 1	1375 2	N	38	58	
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	42 9	358 1	N	34	92	
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37 9	186 1	N	13	105	
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	14 9		N	-0-	105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	105	

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 7			RRCID -> 243922			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	573 1	2792 2	N	15	129	
11	3270 X	2481	-0-	-789	-0-	17 9	759 1	N	9	135	
12	3193 X	1890	-0-	-1303	-0-	10 9	793 1	N	-0-	135	
01	3193 X	1021	-0-	-2172	-0-	9 9	1013 1	N	7	142	
02	2987 X	2192	-0-	-795	-0-	12 9	812 1	N	11	152	
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	152	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 31			RRCID -> 245018			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370
10	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	744 1	2737 2	N	43	166	
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	47 9	922 1	N	25	188	
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	28 9	1021 1	N	17	205	
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	19 9	1041 1	N	2	207	
*02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	2 9	782 1	N	14	217	
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	15 9		N	NO RPT	217	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HEFLEY 34		WELL #: 11		RRCID -> 245536		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11426 - 13850			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	812	1	2524	2	N	19	177 1	23
						21	9						
11	3390 X	2619	-0-	-771	-0-	352	1	2248	2	N	17		40
						19	9						
12	3503 X	2581	-0-	-922	-0-	488	1	2076	2	N	15		55
						17	9						
01	3503 X	2518	-0-	-985	-0-	490	1	2008	2	N	18		73
						20	9						
02	3132 X	1976	-0-	-1156	-0-	455	1	1497	2	N	22		95
						24	9						
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		95

HEFLEY 34		WELL #: 10		RRCID -> 246182		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 13832		PERF.11380 - 13716			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48511					N	NO RPT		11

DUKES 7A		WELL #: 6		RRCID -> 246184		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 14575		PERF.11686 - 14329			
10	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	781	1	2075	2	N	51		175
						56	9						
11	3300 X	2286	-0-	-1014	-0-	963	1	1306	2	N	15		190
						17	9						
12	3379 X	2672	-0-	-707	-0-	1071	1	1567	2	N	31	182 1	39
						34	9						
01	3255 X	2449	-0-	-806	-0-	1075	1	1348	2	N	24		63
						26	9						
02	2958 X	2307	-0-	-651	-0-	1006	1	1279	2	N	20		83
						22	9						
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		83

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 7		RRCID -> 246494		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11653 - 14076			
10	1054 X	822	-0-	-232	-0-	14	1	788	2	N	18		91
						20	9						
11	900 X	838	-0-	-62	-0-	8	1	809	2	N	19		110
						21	9						
12	899 X	795	-0-	-104	-0-	8	1	761	2	N	24		134
						26	9						
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	221	1	869	2	N	10		144
						11	9						
*02	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	447	1	861	2	N	-0-		144
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		144

LOLA 235		WELL #: 38		RRCID -> 246495		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 13328		PERF.11364 - 13208			
10	4495 X	2919	-0-	-1576	-0-	868	1	2009	2	N	38		176
						42	9						
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	1097	1	2641	2	N	37	4 1	209
						41	9						
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	1214	1	2623	2	N	49	193 1	65
						54	9						
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	1207	1	2450	2	N	33		98
						36	9						
*02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	945	1	2064	2	N	21	3 1	116
						23	9						
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
TREADWELL 35			WELL #:		8	RRCID -> 246498			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2511 X	2321	-0-	-190	-0-	904	1	1370	2	N	43			221
							47	9							
11		2280 X	2224	-0-	-56	-0-	797	1	1383	2	N	40			261
							44	9							
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	780	1	1167	2	N	38			299
							42	9							
01		2263 N	2251	-0-	-12	-0-	831	1	1380	2	N	36	179	1	156
							40	9							
*02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	768	1	1247	2	N	32			188
							35	9							
03		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			188

DUKES 7B			WELL #:		5	RRCID -> 247169			COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366			

10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1080	2	N	30			144
							33	9							
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	2	N	21			165
							23	9							
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	322	1	1080	2	N	20			185
							22	9							
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	324	1	1119	2	N	26			211
							29	9							
*02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	303	1	1025	2	N	1			212
							1	9							
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			212

LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #:		8	RRCID -> 247926			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780			

10		2852 X	1438	-0-	-1414	-0-	868	1	538	2	N	29			177
							32	9							
11		2760 X	1353	-0-	-1407	-0-	12	1	1288	2	N	48			225
							53	9							
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	2	N	17	182	1	60
							19	9							
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1306	2	N	-0-			60
							306	1	1223	2	N	-0-			60
*02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			60

LOHBERGER 25			WELL #:		8	RRCID -> 249556			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786			

10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1013	2	N	7			127
							8	9							
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	354	1	951	2	N	5			132
							6	9							
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	475	1	954	2	N	6			138
							7	9							
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			138
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		3348 X	3190	-0-	-158	-0-	1180	1	1998	2	N	11	222	
							12	9						
11		3240 X	2814	-0-	-426	-0-	1047	1	1753	2	N	13	235	
							14	9						
12		3348 X	1931	-0-	-1417	-0-	92	1	1837	2	N	2	237	
							2	9						
01		3348 X	1781	-0-	-1567	-0-	19	1	1745	2	N	15	252	
							17	9						
02		2987 X	1706	-0-	-1281	-0-	19	1	1676	2	N	10	262	
							11	9						
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	262	

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220														
10		4340 X	3778	-0-	-562	-0-	955	1	2783	2	N	36	172 1	92
							40	9						
11		4200 X	3695	-0-	-505	-0-	1192	1	2460	2	N	39	3 1	128
							43	9						
12		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1319	1	2718	2	N	33		161
							36	9						
01		4092 X	3872	-0-	-220	-0-	1336	1	2489	2	N	43		204
							47	9						
*02		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	1254	1	2737	2	N	30	188 1	46
							33	9						
03		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT	46	

YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894														
10		620 X	466	-0-	-154	-0-	454	2	12	9	N	11		78
							345	1	142	2	N	8		86
							9	9						
12		620 X	391	-0-	-229	-0-	390	1	1	9	N	1		87
01		620 X	369	-0-	-251	-0-	30	1	330	2	N	8		95
							9	9						
02		580 X	250	-0-	-330	-0-	30	1	214	2	N	5		100
							6	9						
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	100	

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324														
10		4185 X	4075	-0-	-110	-0-	992	1	2984	2	N	90		163
							99	9						
11		4320 X	3436	-0-	-884	-0-	1260	1	2077	2	N	90	5 1	248
							99	9						
12		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	1457	1	2987	2	N	53	181 1	120
							58	9						
01		4464 X	4448	-0-	-16	-0-	1465	1	2889	2	N	85		205
							94	9						
*02		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1373	1	3211	2	N	87	192 1	100
							96	9						
03		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT	100	

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088														
10		6510 X	16	-0-	-6494	-0-	13	1	3	9	N	3		113
11		6300 X	10	-0-	-6290	-0-	10	2			N	-0-		39
12		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	74	74 1	39
01		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-		39
02		1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-		24
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	24	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127 -	13326		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	926				N	-0-			17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	926				N	-0-			17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	926				N	-0-			17
01		926 X	-0-	-0-	-926	-0-				N	-0-			17
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11182 -	13082		
10		4216 X	3592	-0-	-624	-0-	357	1	3201	2	N	31		211
							34	9						
11		4110 X	2430	-0-	-1680	-0-	275	1	2116	2	N	35	194 1	52
							39	9						
12		3689 X	3213	-0-	-476	-0-	593	1	2577	2	N	39		91
							43	9						
01		3689 X	2305	-0-	-1384	-0-	840	1	1415	2	N	45		136
							50	9						
02		3451 X	2616	-0-	-835	-0-	738	1	1839	2	N	35	2 1	169
							39	9						
03		3596 X NO RPT	-0-	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		169

BOB 14		WELL #:		2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12204 -	16197		
10		11749 X	10307	-0-	-1442	-0-	913	1	9194	2	N	182	186 1	279
							200	9						
11		11250 X	7570	-0-	-3680	-0-	774	1	6650	2	N	133	180 1	232
							146	9						
12		10509 X	8919	-0-	-1590	-0-	1265	1	7461	2	N	175	193 1	214
							193	9						
01		10509 X	7656	-0-	-2853	-0-	1029	1	6510	2	N	106		320
							117	9						
02		9657 X	2315	-0-	-7342	-0-	939	1	1329	2	N	43	181 1	182
							47	9						
03		10292 X NO RPT	-0-	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT		182

DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219 -	16082		
10		18197 X	16768	-0-	-1429	-0-	1026	1	15497	2	N	223	180 1	94
							245	9						
11		17610 X	14042	-0-	-3568	-0-	1191	1	12679	2	N	156	179 1	71
							172	9						
12		18197 X	14772	-0-	-3425	-0-	1359	1	13226	2	N	170		241
							187	9						
01		16771 X	12789	-0-	-3982	-0-	1346	1	11256	2	N	170	190 1	221
							187	9						
02		15689 X	14265	-0-	-1424	-0-	1275	1	12796	2	N	176	173 1	224
							194	9						
03		16771 X NO RPT	-0-	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT		224

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	16213 X	14506	-0-	-1707	-0-	245	1	14112	2	N	135	187 1	166
						149	9						
11	15690 X	14338	-0-	-1352	-0-	375	1	13858	2	N	95	185 1	76
						105	9						
12	17019 X	5389	-0-	-11630	-0-	395	1	4955	2	N	35		111
						39	9						
01	17019 X	10519	-0-	-6500	-0-	452	1	9926	2	N	128		239
						141	9						
02	15312 X	7047	-0-	-8265	-0-	233	1	6739	2	N	68	178 1	129
						75	9						
03	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT		129

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323													
10	16430 X	14485	-0-	-1945	-0-	244	1	14070	2	N	155	191 1	130
						171	9						
11	15900 X	13698	-0-	-2202	-0-	448	1	13083	2	N	152	185 1	97
						167	9						
12	15097 X	12643	-0-	-2454	-0-	564	1	11923	2	N	142		239
						156	9						
01	15097 X	12349	-0-	-2748	-0-	564	1	11627	2	N	144	189 1	194
						158	9						
02	13746 X	13026	-0-	-720	-0-	551	1	12405	2	N	64	190 1	68
						70	9						
03	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT		68

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 13 RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566													
10	0 Z	23269	-0-	23269	1373478	285	1	22733	2	N	228	364 1	129
						251	9						
11	0 Z	19593	-0-	19593	1393071	158	1	19340	2	N	86		215
						95	9						
12	0 Z	21716	-0-	21716	1414787	173	1	21430	2	N	103	181 1	137
						113	9						
01	0 Z	17226	-0-	17226	1432013	186	1	16928	2	N	102		239
						112	9						
02	0 Z	16883	-0-	16883	1448896	191	1	16539	2	N	139	190 1	188
						153	9						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1448896					N	NO RPT		188

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195													
10	22227 X	19350	-0-	-2877	-0-	1104	1	17496	2	N	682	539 1	691
						750	9						
11	21000 X	18701	-0-	-2299	-0-	1270	1	16780	2	N	592	499 1	784
						651	9						
12	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	1316	1	15241	2	N	616	568 1	832
						678	9						
01	19747 X	17838	-0-	-1909	-0-	1340	1	15738	2	N	691	942 1	581
						760	9						
02	18473 X	15703	-0-	-2770	-0-	1255	1	13840	2	N	553	573 1	561
						608	9						
03	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT		561

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	9SL	RRCID ->	269805	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12041	- 15836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		0 W	13426	-0-	13426	1227240	1051 166 9	1	12209	2	N	151	184	1	162
11		0 W	11929	-0-	11929	1239169	853 114 9	1	10962	2	N	104	3	1	263
12		0 W	13008	-0-	13008	1252177	966 97 9	1	11945	2	N	88	192	1	159
01		0 W	7918	-0-	7918	1260095	818 123 9	1	6977	2	N	112	198	1	73
02		0 W	5746	-0-	5746	1265841	911 84 9	1	4751	2	N	76			149
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1265841					N	NO RPT			149

LOHBERGER 25				WELL #:	7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12253	- 15647		
10		25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	1894 399 9	1	23694	2	N	363	374	1	259
11		23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	1637 344 9	1	21490	2	N	313	189	1	383
12		21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	1739 301 9	1	19945	2	N	274	186	1	471
01		20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	1670 311 9	1	18540	2	N	283	376	1	378
*02		20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	1623 289 9	1	18532	2	N	263	377	1	264
03		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			264

TREADWELL 35				WELL #:	3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005	- 15914		
10		36736 X	36736	-0-	-0-	-0-	2013 925 9	1	33798	2	N	841	725	1	584
11		34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	2629 843 9	1	30703	2	N	766	749	1	601
12		32795 X	32795	-0-	-0-	-0-	2784 702 9	1	29309	2	N	638	562	1	677
01		25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2786 898 9	1	21855	2	N	816	974	1	519
*02		23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	2586 769 9	1	19876	2	N	699	561	1	657
03		15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT			657

LOHBERGER 25 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230	- 15893		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	13185	-0-	13185	13185	845 180 9	1	12160	2	N	164	182	1	272
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13185					N	NO RPT		272	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
LOHBERGER 25			WELL #:		8SL	RRCID -> 271399	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12510	- 15953			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	1029 1	18120 2	N	239	184 1	414		
11	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	263 9	16893 2	N	202	185 1	431		
12	18755 X	17734	-0-	-1021	-0-	1211 1	16190 2	N	169	188 1	412		
01	19158 X	1432	-0-	-17726	-0-	222 9	954 2	N	-0-		412		
02	17922 X	1261	-0-	-16661	-0-	1358 1	811 2	N	3		146		
03	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-	186 9		N	NO RPT		146		
LOHBERGER 25 SL			WELL #:		4H	RRCID -> 271621	COMPL. DATE 09/20/2013	TOTAL DEPTH 11792	PERF.12244	- 16335			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TREADWELL 35			WELL #:		1SL	RRCID -> 271830	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 11582	PERF.12027	- 16031			
10	93553 X	93553	-0-	-0-	-0-	3094 1	88849 2	N	1464	1477 1	883		
11	88128 X	88128	-0-	-0-	-0-	1610 9	84411 2	N	1548	1647 1	784		
12	88817 X	88817	-0-	-0-	-0-	2014 1	85147 2	N	1398	950 1	1232		
01	64472 X	64472	-0-	-0-	-0-	1703 9	60325 2	N	1424	2093 1	563		
*02	58104 X	58104	-0-	-0-	-0-	2132 1	53881 2	N	1225	930 1	858		
03	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-	1538 9		N	NO RPT		858		
LOHBERGER 25			WELL #:		6H	RRCID -> 271831	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 11841	PERF.12250	- 15822			
10	15376 X	10433	-0-	-4943	-0-	885 1	9307 2	N	219	183 1	296		
11	14700 X	9946	-0-	-4754	-0-	241 9	8911 2	N	236	184 1	348		
12	12958 X	10035	-0-	-2923	-0-	775 1	8976 2	N	197	187 1	358		
01	12958 X	6707	-0-	-6251	-0-	260 9	5685 2	N	193	184 1	367		
02	10991 X	6272	-0-	-4719	-0-	842 1	5287 2	N	199	189 1	377		
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-	217 9		N	NO RPT		377		
TREADWELL 35			WELL #:		2SL	RRCID -> 272242	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 11551	PERF.11773	- 16005			
10	36338 X	36338	-0-	-0-	-0-	2023 1	33764 2	N	501	371 1	536		
11	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	551 9	30288 2	N	419	371 1	584		
12	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	2387 1	29443 2	N	405	377 1	612		
01	23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	461 9	20920 2	N	423	576 1	459		
02	21982 X	9525	-0-	-12457	-0-	2492 1	7228 2	N	217	189 1	487		
03	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-	446 9		N	NO RPT		487		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										TREADWELL 35 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 272265	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 11738	PERF.12094 - 16462
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TREADWELL 35 SL										WELL #: 5H		RRCID -> 272266	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 11814	PERF.12166 - 16511
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOHBERGER 25										WELL #: 1H		RRCID -> 272906	COMPL. DATE 12/20/2013	TOTAL DEPTH 11613	PERF.12219 - 15935
10	29822	X	22091	-0-	-7731	-0-	1080	1	20760	2	N	228	372	1	104
							251	9							
11	26130	X	19653	-0-	-6477	-0-	862	1	18542	2	N	226	183	1	147
							249	9							
12	25265	X	17341	-0-	-7924	-0-	855	1	16275	2	N	192	181	1	158
							211	9							
01	24149	X	20023	-0-	-4126	-0-	937	1	18803	2	N	257	196	1	219
							283	9							
02	20677	X	19294	-0-	-1383	-0-	909	1	18137	2	N	225	376	1	68
							248	9							
03	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT			68

LOHBERGER-TIPPS 13										WELL #: 5SL		RRCID -> 273854	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 11831	PERF.12164 - 16520
10	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-	1978	1	32093	2	N	1085	1091	1	725
							1194	9							
11	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	2271	1	30994	2	N	942	906	1	761
							1036	9							
12	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	2353	1	30430	2	N	901	928	1	734
							991	9							
01	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	2403	1	26303	2	N	1026	1126	1	634
							1129	9							
*02	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	2215	1	20170	2	N	898	942	1	590
							988	9							
03	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT			590

DUKES 7										WELL #: 9H		RRCID -> 274212	COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL DEPTH 12095	PERF.12655 - 17206
10	19375	X	11404	-0-	-7971	-0-	568	1	10328	2	N	462	361	1	346
							508	9							
11	15090	X	10742	-0-	-4348	-0-	782	1	9457	2	N	457	366	1	437
							503	9							
12	14756	X	12830	-0-	-1926	-0-	814	1	11617	2	N	363	368	1	432
							399	9							
01	13020	X	4536	-0-	-8484	-0-	815	1	3259	2	N	420	564	1	288
							462	9							
02	11339	X	4178	-0-	-7161	-0-	763	1	2984	2	N	392	191	1	489
							431	9							
03	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			489

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #:		1SL	RRCID ->	274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.11929	- 16023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		62077 X	62077	-0-	-0-	2239	1	58119	2	N	1563	1272	1	1164
						1719	9							
11		58440 X	57416	-0-	-1024	2692	1	53294	2	N	1300	1650	1	814
						1430	9							
12		59921 X	59921	-0-	-0-	2784	1	55690	2	N	1315	935	1	1194
						1447	9							
01		35269 X	35269	-0-	-0-	2737	1	31389	2	N	1039	1336	1	897
						1143	9							
*02		40542 X	40542	-0-	-0-	2700	1	36544	2	N	1180	1323	1	754
						1298	9							
03		23467 X	NO RPT	-0-	-23467					N	NO RPT			754

LOHBERGER-TIPPS 13 SL			WELL #:		4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259	- 16477	
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35			WELL #:		6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	- 16689	
10		17142 X	17142	-0-	-0-	942	1	15941	2	N	235	188	1	269
						259	9							
11		21180 X	16689	-0-	-4491	1522	1	14940	2	N	206	183	1	292
						227	9							
12		20150 X	15964	-0-	-4186	1553	1	14181	2	N	209	183	1	318
						230	9							
01		20150 X	9332	-0-	-10818	1577	1	7526	2	N	208	189	1	337
						229	9							
02		17922 X	7106	-0-	-10816	1420	1	5490	2	N	178	188	1	327
						196	9							
03		17236 X	NO RPT	-0-	-17236					N	NO RPT			327

ZYBACH 14			WELL #:		5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546	
10		T. A.	13608	-0-	13608	47003	994	12123	2	N	446	364	1	458
							491							
11		T. A.	12320	-0-	12320	59323	1120	10802	2	N	362	378	1	442
							398							
12		70239 X	10916	-0-	-59323		1111	9478	2	N	297	384	1	355
							327							
01		13950 X	11017	-0-	-2933		1148	9498	2	N	337	392	1	300
							371							
02		13050 X	10408	-0-	-2642		1095	8957	2	N	324	192	1	432
							356							
03		13609 X	NO RPT	-0-	-13609					N	NO RPT			432

TREADWELL 35 SL			WELL #:		7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	12434	-	16789
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14		WELL #:		8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	12336	-	16557
10	22630 X	14562	-0-	-8068	-0-	973	1	13013	2	N	524	184	1	606
						576	9							
11	18030 X	9496	-0-	-8534	-0-	952	1	8161	2	N	348	597	1	357
						383	9							
12	7440 X	3559	-0-	-3881	-0-	948	1	2505	2	N	96			453
						106	9							
01	16306 X	718	-0-	-15588	-0-	429	1	281	2	N	7	24	1	436
						8	9							
02	15254 X	3978	-0-	-11276	-0-	822	1	2980	2	N	160			596
						176	9							
03	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT			596

DUKES 7		WELL #:		4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12387	-	16724
10	30690 X	24985	-0-	-5705	-0-	780	1	23700	2	N	459	368	1	567
						505	9							
11	29190 X	23664	-0-	-5526	-0-	899	1	22301	2	N	422	549	1	440
						464	9							
12	26102 X	23877	-0-	-2225	-0-	948	1	22486	2	N	403	369	1	474
						443	9							
01	26102 X	16956	-0-	-9146	-0-	950	1	15599	2	N	370	555	1	289
						407	9							
02	24041 X	15201	-0-	-8840	-0-	890	1	13933	2	N	344	379	1	254
						378	9							
03	24986 X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT			254

DUKES 7		WELL #:		7H	RRCID ->	275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12707	-	17190
10	31248 X	24871	-0-	-6377	-0-	881	1	23073	2	N	834	718	1	528
						917	9							
11	28950 X	23492	-0-	-5458	-0-	1076	1	21589	2	N	752	907	1	373
						827	9							
12	28644 X	24538	-0-	-4106	-0-	1096	1	22639	2	N	730	549	1	554
						803	9							
01	27528 X	6885	-0-	-20643	-0-	1070	1	4965	2	N	773	943	1	384
						850	9							
02	24592 X	6638	-0-	-17954	-0-	979	1	4905	2	N	685	744	1	325
						754	9							
03	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					N	NO RPT			325

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
DUKE 7				WELL #:	8H	RRCID ->	275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614	- 17158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
10		20181 X	16386	-0-	-3795	-0-	861	1	14962	2	N	512	371 1	425
							563	9						
11		19080 X	15212	-0-	-3868	-0-	1050	1	13634	2	N	480	545 1	360
							528	9						
12		19158 X	14111	-0-	-5047	-0-	1006	1	12666	2	N	399	370 1	389
							439	9						
01		18011 X	5919	-0-	-12092	-0-	1107	1	4339	2	N	430	573 1	246
							473	9						
02		15341 X	5306	-0-	-10035	-0-	997	1	3862	2	N	406	186 1	466
							447	9						
03		16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT		466

TREADWELL 35 SL				WELL #:	9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426	- 16771	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
											N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
											N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
											N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
											N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
											N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ZYBACH 14				WELL #:	7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430	- 16721	
10		29326 X	22908	-0-	-6418	-0-	1159	1	21014	2	N	668	553 1	436
							735	9						
11		28380 X	23856	-0-	-4524	-0-	1331	1	21800	2	N	659	365 1	730
							725	9						
12		28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	1465	1	26274	2	N	856	1101 1	485
							942	9						
01		27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	1420	1	25657	2	N	783	944 1	324
							861	9						
*02		23473 X	23473	-0-	-0-	-0-	1334	1	21322	2	N	743	763 1	304
							817	9						
03		23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT		304

ZYBACH 14				WELL #:	9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470	- 16457	
10		19530 X	17125	-0-	-2405	-0-	1052	1	15411	2	N	602	546 1	309
							662	9						
11		18900 X	16641	-0-	-2259	-0-	1103	1	14885	2	N	594	368 1	535
							653	9						
12		17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	1198	1	15247	2	N	631	738 1	428
							694	9						
01		17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	1233	1	15766	2	N	647	741 1	334
							712	9						
*02		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	1164	1	14942	2	N	644	376 1	602
							708	9						
03		17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT		602

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	31133	-0-	31133	2270542	386 1	30320 2	N	388	369 1		195
						427 9						
11	14B2 EXT	30839	-0-	30839	2301381	236 1	30244 2	N	326	187 1		334
						359 9						
12	14B2 EXT	28453	-0-	28453	2329834	212 1	27916 2	N	295	361 1		268
						325 9						
01	14B2 EXT	23805	-0-	23805	2353639	255 1	23236 2	N	285	367 1		186
						314 9						
02	14B DENY	18052	-0-	18052	2371691	203 1	17588 2	N	237	188 1		235
						261 9						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2371691			N	NO RPT			235

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
02	14B2 EXT	28460	-0-	28460	1469523	317 1	27513 2	N	573	366 1		367
						630 9						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1469523			N	NO RPT			367

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
02	14B2 EXT	19550	-0-	19550	901183	219 1	19020 2	N	283	183 1		307
						311 9						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	901183			N	NO RPT			307

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

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802												
10	18321 X	17000	-0-	-1321	-0-	684 1	15843 2	N	430	374 1		336
						473 9						
11	18000 X	14798	-0-	-3202	-0-	828 1	13539 2	N	392	368 1		360
						431 9						
12	18166 X	15631	-0-	-2535	-0-	880 1	14389 2	N	329	376 1		313
						362 9						
01	18166 X	11646	-0-	-6520	-0-	880 1	10353 2	N	375	184 1		504
						413 9						
02	16907 X	9601	-0-	-7306	-0-	825 1	8358 2	N	380	554 1		330
						418 9						
03	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-			N	NO RPT			330

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
10		1183221 X	23657	-0-	-1159564	-0-	356	1	22838	2	N	421	542 1	167
							463	9						
11		24930 X	22028	-0-	-2902	-0-	184	1	21448	2	N	360	182 1	345
							396	9						
12		24955 X	21166	-0-	-3789	-0-	201	1	20528	2	N	397	379 1	363
							437	9						
01		24955 X	18262	-0-	-6693	-0-	194	1	17672	2	N	360	563 1	160
							396	9						
02		23084 X	16456	-0-	-6628	-0-	184	1	15946	2	N	296	183 1	273
							326	9						
03		23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					N	NO RPT		273

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100														
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES ENERGY, LLC 441132														
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310														
10		5549 X	1676	-0-	-3873	-0-	130	1	1384	2	N	147	188 1	258
							162	9						
11		4170 X	923	-0-	-3247	-0-	82	1	839	2	N	2		260
							2	9						
12		3813 X	2046	-0-	-1767	-0-	179	1	1755	2	N	102	186 1	176
							112	9						
01		3069 X	559	-0-	-2510	-0-	66	1	493	2	N	-0-		176
*02		1566 X	213	-0-	-1353	-0-	28	1	185	2	N	-0-		176
03		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		176

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565														
10		2170 X	981	-0-	-1189	-0-	874	2	107	9	N	97		927
11		2100 X	465	-0-	-1635	-0-	443	2	22	9	N	20		947
12		1426 X	516	-0-	-910	-0-	516	2			N	-0-		947
01		1426 X	398	-0-	-1028	-0-	398	2			N	-0-	186 1	761
*02		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	816	2	1961	9	N	1783		1783
03		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		1783

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132												
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		14105 X	13764	-0-	-341	-0-	13527	2	237	9	N	620
11		13590 X	13049	-0-	-541	-0-	12838	2	211	9	N	626
12		14632 X	12146	-0-	-2486	-0-	11940	2	206	9	N	622
01		14632 X	13654	-0-	-978	-0-	13430	2	224	9	N	638
02		13282 X	13107	-0-	-175	-0-	186	1	636	2	N	11748
							12923	9				
03		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	11748

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520												
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	374
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	374
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	31	1	133	2	N	374
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	374
02		348 N	86	-0-	-262	-0-	29	1	57	2	N	374
*03		155 N	42	-0-	-113	-0-	31	1	11	2	N	374

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMAS 47 WELL #: 1C RRCID -> 172402 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11010 - 11098												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507												
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669												
10		247 N	93	-0-	-154	-0-	61	2	32	9	Y	59
11		3000 N	3533	-0-	533	-0-	3423	2	110	9	Y	72
12		3100 N	3580	-0-	480	-0-	3479	2	101	9	Y	44
01		3100 N	2298	-0-	-802	-0-	211	2	67	9	Y	96
02		2891 X	2680	-0-	-211	-0-	2599	2	81	9	Y	163
*03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2607	2	73	9	Y	91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WALSER 30		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	14480	PERF.	11085 - 11154
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2						-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2						-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2						-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2						-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2						-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2						-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182 - 11741
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11186 - 12100
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2837 2	70 9	Y	64	93 1	19 8	54
11	2970 X	2509	-0-	-461	-0-	2403 2	106 9	Y	96	97 1	11 8	42
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2874 2	56 9	Y	51	10 8		83
01	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	2644 2	83 9	Y	75	8 8		150
02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2717 2	81 9	Y	74	99 1	8 8	117
03	2945 N	2576	-0-	-369	-0-	2523 2	53 9	Y	48	98 1	8 8	59

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	11274 - 12305
10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-			42
11	1260 X	619	-0-	-641	-0-	617 2	2 9	Y	2	2 8		42
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	861 2	3 9	Y	3	29 1	3 8	13
01	403 N	166	-0-	-237	-0-	165 2	1 9	Y	1	1 8		13
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	680 2	4 9	Y	4	4 8		13
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1035 2	13 9	Y	12	9 8		15

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	11170 - 12150
10	1177 N	230	-0-	-947	-0-	201 2	29 9	Y	26	28 1		27
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	193 2	28 9	Y	25			52
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	187 2	22 9	Y	20			72
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	216 2	29 9	Y	26	66 1	1 8	31
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	274 2	23 9	Y	21			52
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	194 2	30 9	Y	27			79

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11269 - 12398
10	2077 X	1527	-0-	-550	-0-	1520 2	7 9	Y	6	6 8		25
11	2010 X	1633	-0-	-377	-0-	1614 2	19 9	Y	17	6 8		36
12	2604 X	1786	-0-	-818	-0-	1753 2	33 9	Y	30	9 8		57
01	2604 X	2247	-0-	-357	-0-	2239 2	8 9	Y	7	5 8		59
02	2436 X	1852	-0-	-584	-0-	1828 2	24 9	Y	22	27 1	6 8	48
*03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2184 2	9 9	Y	8	8 8		48

PEAK-BOURASSA		WELL #:		107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	4454 - 4992
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC BARKER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6053		RRCID -> 202524		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11278		- 12411		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 X	1490	-0-	-215	-0-	1448	2	42	9	Y	38	11	8	92
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1928	2	55	9	Y	50	83	1	51
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3141	2	42	9	Y	38	11	8	78
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2081	2	36	9	Y	33	6	8	105
02	1914 X	1649	-0-	-265	-0-	1616	2	33	9	Y	30	5	8	130
03	3193 X	1796	-0-	-1397	-0-	1764	2	32	9	Y	29	93	1	7 8 159

JOHNSON, L.A.		WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11187		- 11998		
10	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			101
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			101
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			101
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			101
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2616	2	9	9	N	8			109
*03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-			109

BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11230		- 12139		
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	732	2	43	9	Y	39	31	8	71
11	870 X	460	-0-	-410	-0-	405	2	55	9	Y	50	19	8	102
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1442	2	90	9	Y	82	27	8	157
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1474	2	70	9	Y	64	128	1	15 8 78
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1470	2	61	9	Y	55	18	8	115
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1736	2	47	9	Y	43	110	1	19 8 29

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12316		PERF.11050		- 12110		
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	185	2	18	9	Y	16			112
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	Y	12			124
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	154	2	13	9	Y	12			136
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	Y	10	118	1	28
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	234	2	18	9	Y	16			44
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	346	2	15	9	Y	14	1	8	57

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11514		- 15579		
10	4210 X	815	-0-	-3395	-0-	779	2	36	9	Y	33	26	8	109
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48	9	Y	44	99	1	20 8 34
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	524	2	50	9	Y	45	24	8	55
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	918	2	41	9	Y	37	19	8	73
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1068	2	42	9	Y	38	18	8	93
*03	3100 N	3523	-0-	423	423	3490	2	33	9	Y	30	27	8	96

JOHNSON, L.A.		WELL #: 7059		RRCID -> 205009		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11108		- 12006		
10	4959 X	1172	-0-	-3787	-0-	1088	2	84	9	Y	76	28	8	101
11	870 N	644	-0-	-226	-0-	579	2	65	9	Y	59	94	1	16 8 50
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	57	18	8	89
01	806 N	177	-0-	-629	-0-	124	2	53	9	Y	48	87	1	13 8 37
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	18	8	8	47
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	955	2	25	9	Y	23	14	8	56

WISE SWD		WELL #: 1052		RRCID -> 207040		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4638		- 5146		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579										
WISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	58
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	58
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	58
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	58
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	58
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	58

JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105										
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	4
11	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2		Y	4
12	310 X	308	-0-	-2	-0-	308	2		Y	4
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	1
02	290 X	157	-0-	-133	-0-	157	2		Y	1
03	310 X	175	-0-	-135	-0-	175	2		Y	1

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110										
10	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	1376	2	30	9	68
11	1590 N	1390	-0-	-200	-0-	1353	2	37	9	98
12	1674 X	1329	-0-	-345	-0-	1285	2	44	9	132
01	1643 X	1141	-0-	-502	-0-	1076	2	65	9	186
02	1334 X	1023	-0-	-311	-0-	983	2	40	9	93
03	1426 X	686	-0-	-740	-0-	646	2	40	9	121

WISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117										
10	2976 X	2590	-0-	-386	-0-	2580	2	10	9	76
11	2880 X	2515	-0-	-365	-0-	2505	2	10	9	82
12	3658 X	2581	-0-	-1077	-0-	2556	2	25	9	38
01	3658 X	2455	-0-	-1203	-0-	2447	2	8	9	43
02	3422 X	2432	-0-	-990	-0-	2397	2	35	9	73
03	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	2469	2	18	9	86

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 3048	RRCID -> 209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.10948	- 12739				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				4
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-				4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 4048	RRCID -> 209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10945	- 12747				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARKER				WELL #: 1153	RRCID -> 209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11199	- 12089				
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7			73
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	632	2	7	9	Y	6			79
12		651 N	615	-0-	-36	-0-	601	2	14	9	Y	13	1	8	91
01		682 N	655	-0-	-27	-0-	645	2	10	9	Y	9			100
02		609 N	568	-0-	-41	-0-	547	2	21	9	Y	19	91	1	28
03		620 N	590	-0-	-30	-0-	580	2	10	9	Y	9	1	8	36

PEAK-BOURASSA				WELL #: 207	RRCID -> 209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11058	- 11865				
10		100 X	-0-	-0-	-100	-0-				N	1	1	8		26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12		T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3	2	N	-0-				26
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				26
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				26
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-				26

JOHNSON, L.A.				WELL #: 8059	RRCID -> 209152	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12209	PERF.11127	- 11954				
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	N	12			85
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1594	2	41	9	N	37			122
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	654	2	73	9	N	66			188
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	896	2	77	9	N	70			258
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1131	2	80	9	N	73	196	1	135
*03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1218	2	57	9	N	52			187

WISE, JOHN C				WELL #: 5052	RRCID -> 209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.11483	- 13588				
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	N	23	6	8	152
11		1200 N	999	-0-	-201	-0-	971	2	28	9	N	25	5	8	172
12		1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1067	2	18	9	N	16	5	8	183
01		1364 N	222	-0-	-1142	-0-	213	2	9	9	N	8	4	8	187
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1346	2	28	9	N	25	5	8	207
*03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1506	2	43	9	N	39	8	8	238

PEAK-WALSER				WELL #: 3029	RRCID -> 209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11049	- 12843				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	1		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11030 - 11879
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	163 2	1 9	N	1		8
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-		8
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		8
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-		8
02	145 N	63	-0-	-82	-0-	63 2		N	-0-		8
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		8

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12300 - 13515
10	2077 X	1732	-0-	-345	-0-	1681 2	51 9	N	46	11 8	149
11	2100 X	1153	-0-	-947	-0-	1079 2	74 9	N	67	12 8	204
12	2790 X	2312	-0-	-478	-0-	2220 2	92 9	N	84	194 1	81
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3861 2	57 9	N	52	8 8	125
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2590 2	83 9	N	75	8 8	192
*03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2627 2	81 9	N	74	9 8	257

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.11326 - 13516
10	1550 X	1547	-0-	-3	-0-	1521 2	26 9	Y	24	11 8	152
11	1470 X	1099	-0-	-371	-0-	1074 2	25 9	Y	23	7 8	168
12	1798 N	456	-0-	-1342	-0-	416 2	40 9	Y	36	130 1	64
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1759 2	11 9	Y	10	2 8	72
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1107 2	7 9	Y	6	6 8	72
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1304 2	18 9	Y	16	14 8	74

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470 - 13537
10	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1454 2	41 9	Y	37	89 1	60
11	1770 N	1126	-0-	-644	-0-	1118 2	8 9	Y	7	7 8	60
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2095 2	59 9	Y	54	12 8	102
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2061 2	34 9	Y	31	9 8	124
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1950 2	64 9	Y	58	96 1	79
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1805 2	39 9	Y	35	6 8	108

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197 - 13526
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-		116
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1106 2	11 9	Y	10		126
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-		126
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-		126
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1069 2	10 9	Y	9	108 1	27
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037 2	8 9	Y	7		34

PEAK-WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950 - 12508
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	88 2	8 9	Y	7	7 1	12
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	85 2	13 9	Y	12		24
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	124 2	18 9	Y	16	16 1	24
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337 2	2 9	Y	2		26
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102 2	4 9	Y	4		30
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84 2	9 9	Y	8	23 1	15

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190 - 13658
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117 1	71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC HELTON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		WELL #: 4060		RRCID -> 211394	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 13850	PERF.10886	- 13238								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1152	RRCID -> 211509	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11431	- 13340							
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	113 2	6 9	Y	5							5
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	101 2	42 9	Y	38							43
12	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		Y	-0-	29	1					14
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		Y	-0-	13	1					1
02	145 N	61	-0-	-84	-0-	61 2		Y	-0-							1
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-							-0-

WALSER				WELL #: 2029	RRCID -> 211584	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11091	- 12225							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1252	RRCID -> 211636	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11413	- 13389							
10	961 X	367	-0-	-594	-0-	366 2	1 9	Y	1	15	1		1 8			1
11	930 X	739	-0-	-191	-0-	736 2	3 9	Y	3			2 8				2
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	612 2	51 9	Y	46	3	1		5 8			40
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	779 2	44 9	Y	40			5 8				75
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	697 2	29 9	Y	26	7	8					94
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	746 2	28 9	Y	25	64	1		7 8			48

BARKER				WELL #: 7053	RRCID -> 211804	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11301	- 12112							
10	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232 2		Y	-0-							43
11	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	1173 2		Y	-0-	31	1					12
12	1302 X	1098	-0-	-204	-0-	1098 2		Y	-0-							12
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-							12
02	1160 X	1013	-0-	-147	-0-	1012 2	1 9	Y	1	12	1					1
03	1240 X	1075	-0-	-165	-0-	1075 2		Y	-0-							1

THOMAS				WELL #: 2047	RRCID -> 211811	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 12821	PERF.10935	- 12601							
10	14401 X	2846	-0-	-11555	-0-	2842 2	4 9	N	4	2	8					192
11	3060 X	2415	-0-	-645	-0-	2413 2	2 9	N	2	2	8					192
12	2821 X	2517	-0-	-304	-0-	2515 2	2 9	N	2	2	8					192
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2833 2	15 9	N	14	6	8					200
02	2639 X	2573	-0-	-66	-0-	2539 2	34 9	N	31	4	8					227
*03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3085 2	12 9	N	11	199	1		6 8			33

WISE, JOHN C.				WELL #: 1352	RRCID -> 211812	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11378	- 13514							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 1452		RRCID -> 211813	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 13740	PERF.11451	- 13536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-				102	
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	723	2	106	9	Y	96				198	
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1330	2	59	9	Y	54				252	
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1540	2	73	9	Y	66	21	8		297	
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1253	2	53	9	Y	48	194	1	26	8	125
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1525	2	23	9	Y	21	21	8		125	

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID -> 211814		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11314		- 13513				
10	1581 X	1016	-0-	-565	-0-	979	2	37	9	Y	34	4	8		218	
11	1530 X	352	-0-	-1178	-0-	323	2	29	9	Y	26	2	8		242	
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1026	2	34	9	Y	31	170	1	7	8	96
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	928	2	25	9	Y	23	3	8		116	
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	2	22	9	Y	20	5	8		131	
03	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1015	2	23	9	Y	21	7	8		145	

PEAK-WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11034		- 11396				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PEAK-WALSER		WELL #: 3030		RRCID -> 211816		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11048		- 12796				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID -> 211817		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 13056		PERF.11095		- 12868				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5				38	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	64	2	10	9	Y	9				47	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	39	1		10	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				10	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				10	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-				10	

PEAK-WALSER		WELL #: 4030		RRCID -> 211818		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10804		- 12663				
10	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	1831	2	6	9	Y	5	50	1		48	
11	2100 N	1842	-0-	-258	-0-	1839	2	3	9	Y	3				51	
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1992	2	43	9	Y	39	35	1	3	8	52
01	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1690	2	30	9	Y	27	4	8		75	
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1725	2	47	9	Y	43	2	8		116	
*03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2176	2	133	9	Y	121	90	1	2	8	145

PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID -> 211819		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 12952		PERF.11020		- 12726				
10	T. A.	3019	-0-	3019	3019	2952	2	67	9	Y	61	48	8		22	
11	T. A.	4277	-0-	4277	7296	4192	2	85	9	Y	77	44	8		55	
12	3100 N	798	-0-	-2302	4994	654	2	144	9	Y	131	81	8		105	
01	3100 N	2689	-0-	-411	4583	2564	2	125	9	Y	114	67	1	46	8	106
02	8251 X	3668	-0-	-4583	-0-	3595	2	73	9	Y	66	100	1	28	8	44
*03	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8107	2	35	9	Y	32	29	8		47	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4		100
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3		103
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2		105
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	67 1	42
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	40 1	7
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-		7

THOMAS SWD		WELL #:		1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416	- 4886	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312	
10	2170 X	2020	-0-	-150	-0-	1941	2	79	9	Y	72	19 8	161
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	71	144 1	78
12	2356 N	136	-0-	-2220	-0-	84	2	52	9	Y	47	92 1	18
01	2015 N	1190	-0-	-825	-0-	1145	2	45	9	Y	41	13 8	46
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	754	2	41	9	Y	37	6 8	77
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1012	2	53	9	Y	48	62 1	51

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318	
10	1581 X	1193	-0-	-388	-0-	1145	2	48	9	Y	44	89 1	53
11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1496	2	96	9	Y	87	97 1	43
12	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2947	2	43	9	Y	39		82
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2075	2	69	9	Y	63		145
02	2900 N	3130	-0-	230	230	3057	2	73	9	Y	66	95 1	116
*03	3100 N	3260	-0-	160	390	3216	2	44	9	Y	40	97 1	59

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	- 12652	
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4473	2	31	9	Y	28		94
11	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4140	2	21	9	Y	19		113
12	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	4258	2	33	9	Y	30		143
01	4371 X	3835	-0-	-536	-0-	3801	2	34	9	Y	31		174
02	4089 X	3766	-0-	-323	-0-	3730	2	36	9	Y	33		207
*03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4350	2	31	9	Y	28	187 1	48

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674	
10	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1655	2	25	9	N	23		208
11	1920 X	906	-0-	-1014	-0-	888	2	18	9	N	16	1 8	223
12	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1731	2	21	9	N	19	195 1	43
01	1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1338	2	18	9	N	16	2 8	57
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1668	2	163	9	N	148	2 8	203
*03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2534	2	20	9	N	18	1 8	220

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	- 13426	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	1	1 8	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PEAK-WALSER				WELL #: 2030 A	RRCID -> 212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	- 12746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	605 N	105	-0-	-500	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1752	RRCID -> 212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	- 13360	
10	1054 X	513	-0-	-541	-0-	479 2	34 9	Y	31	4 8		180
11	1020 X	207	-0-	-813	-0-	184 2	23 9	Y	21	3 8		198
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1033 2	23 9	Y	21	9 8		210
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	641 2	23 9	Y	21	3 8		228
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	925 2	40 9	Y	36	9 8		255
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	735 2	23 9	Y	21	192 1	6 8	78

HELTON				WELL #: 2060	RRCID -> 212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	- 12617	
10	4588 X	4436	-0-	-152	-0-	4329 2	107 9	Y	97	93 1	40 8	31
11	4440 X	4042	-0-	-398	-0-	3998 2	44 9	Y	40	27 8		44
12	4185 X	4116	-0-	-69	-0-	4010 2	106 9	Y	96	35 8		105
01	4185 X	3264	-0-	-921	-0-	3223 2	41 9	Y	37	70 1	19 8	53
02	3915 X	3416	-0-	-499	-0-	3324 2	92 9	Y	84	67 1	19 8	51
03	4185 X	3517	-0-	-668	-0-	3469 2	48 9	Y	44	27 8		68

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1148A	RRCID -> 212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955	- 12583	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKER				WELL #: 1353	RRCID -> 212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234	- 13309	
10	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2244 2	6 9	Y	5	73 1	5 8	11
11	2220 X	1802	-0-	-418	-0-	1796 2	6 9	Y	5	5 8		11
12	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	2087 2	3 9	Y	3	3 8		11
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2326 2	21 9	Y	19			30
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2417 2	7 9	Y	6	2 8		34
*03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2169 2	3 9	Y	3	3 8		34

PEAK-WALSER				WELL #: 3029A	RRCID -> 213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060	- 12789	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140 2	4 9	Y	4			23
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 2	2 9	Y	2			25
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 2	2 9	Y	2			27
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	371 2	6 9	Y	5	18 1		14
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	242 2	4 9	Y	4	13 1		5
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9	Y	1			6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	-0-	4888	2	50	9	Y	45	100	1	14	8	65
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4394	2	97	9	Y	88	7	8			146
12	5115 X	4466	-0-	-0-	-649	-0-	4388	2	78	9	Y	71	11	8			206
01	5115 X	4472	-0-	-0-	-643	-0-	4381	2	91	9	Y	83	140	1	8	8	141
02	4785 X	3752	-0-	-0-	-1033	-0-	3677	2	75	9	Y	68	128	1	7	8	74
03	4929 X	4229	-0-	-0-	-700	-0-	4165	2	64	9	Y	58	9	8			123

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					12
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					13
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					13
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13	8	1			18
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	45	9	Y	41	17	1			42
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	Y	7	4	8			45

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

10	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2	59	9	Y	54	63	1	7	8	50
11	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	-0-	1066	2	42	9	Y	38	4	8			84
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	54	9	Y	49	85	1	7	8	41
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2	44	9	Y	40	5	8			76
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	28	9	Y	25	6	8			95
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	39	9	Y	35	65	1	13	8	52

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

10	3000 N	2531	-0-	-469	-0-	-0-	9999	2506	2	25	9	Y	23	16	8		73	
11	3000 N	1473	-0-	-1527	-0-	-0-	8472	1466	2	7	9	Y	6	6	8		73	
12	3100 N	2836	-0-	-264	-0-	-0-	8208	2832	2	4	9	Y	4	68	1	4	8	5
01	3100 N	2696	-0-	-404	-0-	-0-	7804	2692	2	4	9	Y	4	4	8		5	
02	2900 N	2238	-0-	-662	-0-	-0-	7142	2210	2	28	9	Y	25	5	8		25	
*03	3100 N	2182	-0-	-918	-0-	-0-	6224	2143	2	39	9	Y	35	39	1	6	8	15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097 - 12817					
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	Y	4				35	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2				37	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	Y	3				40	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	26	1		19	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	18	1		6	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				6	

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319 - 13498					
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-				-0-	
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-				-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-	
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-				-0-	
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-	

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359 - 13350					
10	3000 N	1010	-0-	-1990	-0-	2661	943	2	67	9	Y	61	115	1	77	
11	3000 N	768	-0-	-2232	-0-	429	696	2	72	9	Y	65	84	1	56	
12	1342 N	913	-0-	-429	-0-	799	2	114	9	Y	104	4	8		156	
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	940	2	132	9	Y	120	130	1	2	8	144
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	968	2	53	9	Y	48	157	1	2	8	33
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1138	2	44	9	Y	40	2	8		71	

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011 - 12866					
10	1178 N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	Y	1	1	8		81	
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2888	2	42	9	Y	38	6	8		113	
12	3100 N	3150	-0-	50	-0-	3125	2	25	9	Y	23	16	8		120	
01	3100 N	3393	-0-	293	-0-	343	3383	2	10	9	Y	9	6	8	123	
02	2144 N	1801	-0-	-343	-0-	1773	2	28	9	Y	25	103	1	3	8	42
*03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2307	2	24	9	Y	22	2	8		62	

PEAK-BOURASSA		WELL #:		307	RRCID ->	214763	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033 - 11864					
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-				5	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				5	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-				5	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-				5	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-				5	
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				5	

PEAK-WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995 - 12747					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	6852 X	1529	-0-	-5323	-0-	1528	2	1	9	Y	1	17
11	1290 N	775	-0-	-515	-0-	774	2	1	9	Y	1	17
12	961 N	782	-0-	-179	-0-	771	2	11	9	Y	10	11
01	1519 N	831	-0-	-688	-0-	797	2	34	9	Y	31	16
02	754 N	537	-0-	-217	-0-	534	2	3	9	Y	3	16
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	Y	16	28

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215
10	806 N	536	-0-	-270	-0-	525	2	11	9	N	10	181
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-	181
12	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-	181
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-	181
02	464 N	274	-0-	-190	-0-	259	2	15	9	N	14	195
03	744 N	379	-0-	-365	-0-	376	2	3	9	N	3	198

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	63

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	543	2	102	9	Y	93	112
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1557	2	35	9	Y	32	47
12	1240 N	239	-0-	-1001	-0-	221	2	18	9	Y	16	51
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1210	2	55	9	Y	50	81
02	1160 N	736	-0-	-424	-0-	666	2	70	9	Y	64	129
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	358	2	102	9	Y	93	124

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199
10	12451 X	1556	-0-	-10895	-0-	1528	2	28	9	Y	25	183
*11	2010 X	1505	-0-	-505	-0-	1288	2	217	9	Y	197	380
*12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	36	9	Y	33	273
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1422	2	86	9	Y	78	188
02	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1156	2	77	9	Y	70	258
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1182	2	106	9	Y	96	161

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659
10	1364 N	576	-0-	-788	-0-	569	2	7	9	N	6	132
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1300	2	4	9	N	4	132
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1065	2	6	9	N	5	132
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3	132
02	1247 N	1186	-0-	-61	-0-	1182	2	4	9	N	4	132
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	2	4	9	N	4	132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC DIXON, IRENE -48-		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 8048A	RRCID -> 215717	COMPL. DATE 01/23/2006				TOTAL DEPTH 12900	PERF.10968	-		12640		
10	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2503	2	107	9	Y	97	4	8			169
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2727	2	31	9	Y	28	101	1	3	8	93
12	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	Y	20	9	8			104
01	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	2280	2	22	9	Y	20	4	8			120
02	2204 N	2080	-0-	-124	-0-	2043	2	37	9	Y	34	101	1	4	8	49
*03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2729	2	112	9	Y	102	4	8			147
BARKER				WELL #: 1753	RRCID -> 215718	COMPL. DATE 08/14/2013				TOTAL DEPTH 13450	PERF.11296	-		13285		
10	3000 N	1288	-0-	-1712	-0-	4252	2	1286	2	Y	2	13	1	2	8	5
11	3000 N	1131	-0-	-1869	-0-	2383	2	1131	2	Y	-0-					5
12	3100 N	925	-0-	-2175	-0-	208	2	925	2	Y	-0-					5
01	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1080	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1102 N	802	-0-	-300	-0-	802	2	802	2	Y	-0-					5
03	930 N	782	-0-	-148	-0-	781	2	1	9	Y	1	4	1			1
HELTON				WELL #: 8060	RRCID -> 215719	COMPL. DATE 03/12/2006				TOTAL DEPTH 13805	PERF.11574	-		13624		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 7048A	RRCID -> 215927	COMPL. DATE 02/10/2006				TOTAL DEPTH 12900	PERF.10927	-		12645		
10	4061 X	3166	-0-	-895	-0-	3153	2	13	9	Y	12					117
11	3930 X	2825	-0-	-1105	-0-	2780	2	45	9	Y	41	128	1			30
12	3224 X	2466	-0-	-758	-0-	2457	2	9	9	Y	8					38
01	3224 X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2			Y	-0-					38
02	3016 X	2936	-0-	-80	-0-	2883	2	53	9	Y	48					86
*03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3532	2	1	9	Y	1					87
PEAK BOURASSA				WELL #: 1007	RRCID -> 216816	COMPL. DATE 09/02/2011				TOTAL DEPTH 12875	PERF.10974	-		12743		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WISE, JOHN C.				WELL #: 3052A	RRCID -> 216820	COMPL. DATE 03/03/2012				TOTAL DEPTH 13500	PERF.11330	-		13361		
10	1798 X	908	-0-	-890	-0-	895	2	13	9	Y	12	7	8			73
11	1680 X	1192	-0-	-488	-0-	1159	2	33	9	Y	30	8	8			95
12	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1115	2	23	9	Y	21	8	8			108
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	Y	8	6	8			110
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1223	2	31	9	Y	28	50	1	8	8	80
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15	9	Y	14	11	8			83
BUCKTHAL				WELL #: 1025	RRCID -> 216826	COMPL. DATE 12/13/2005				TOTAL DEPTH 11252	PERF.10808	-		11155		
10	21846 X	4441	-0-	-17405	-0-	4416	2	25	9	N	23	1	8			87
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4413	2	35	9	N	32	1	8			118
12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5350	2	79	9	N	72					190
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6017	2	97	9	N	88	193	1			85
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3786	2	66	9	N	60					145
*03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4010	2	70	9	N	64	1	8			208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
HELTON				WELL #: 9060	RRCID -> 216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308	- 13579					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WALSER				WELL #: 2030	RRCID -> 217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021	- 12732					
10	502 X	91	-0-	-411	-0-	91	2			Y	-0-				-0-	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-				-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-	
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-				-0-	
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-				-0-	
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-				-0-	

BARKER				WELL #: 1453	RRCID -> 217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313	- 13253					
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3032	2	75	9	N	68	9	8		137	
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2867	2	66	9	N	60	7	8		190	
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2207	2	39	9	N	35	10	8		215	
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1301	2	43	9	N	39	7	8		247	
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1008	2	68	9	N	62	196	1	8	105	
*03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1400	2	81	9	N	74	9	8		170	

JOHNSON, L.A.				WELL #: 1059	RRCID -> 217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238	- 13251					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1048A	RRCID -> 218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409					
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				11	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1559	RRCID -> 218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223					
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2672	2	120	9	Y	109	90	1	51	8	34
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2593	2	142	9	Y	129	96	1	27	8	40
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2102	2	112	9	Y	102	36	8			106
01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2491	2	76	9	Y	69	94	1	24	8	57
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2485	2	52	9	Y	47	23	8			81
*03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2484	2	58	9	Y	53	28	8			106

HELTON				WELL #: 4060A	RRCID -> 218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344	- 13461					
10	13289 X	3000	-0-	-10289	-0-	2868	2	132	9	Y	120	117	1	49	8	54
11	2760 X	1919	-0-	-841	-0-	1797	2	122	9	Y	111	62	1	24	8	79
12	3193 X	1653	-0-	-1540	-0-	1532	2	121	9	Y	110	23	8			166
01	3193 X	2038	-0-	-1155	-0-	1946	2	92	9	Y	84	202	1	18	8	30
02	2987 X	1813	-0-	-1174	-0-	1712	2	101	9	Y	92	64	1	16	8	42
03	3007 X	1783	-0-	-1224	-0-	1680	2	103	9	Y	94	64	1	19	8	53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4					8
11		360 N	85	-0-	-275	-0-	82	2	3	9	Y	3					11
12		248 N	57	-0-	-191	-0-	56	2	1	9	Y	1	9	1			3
01		217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					3
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2			Y	-0-					3
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					40

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3392	2	23	9	Y	21	11	8			108
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	2	47	9	Y	43	98	1	7	8	46
12		3906 X	2787	-0-	-1119	-0-	2741	2	46	9	Y	42	10	8			78
01		3906 X	3187	-0-	-719	-0-	3147	2	40	9	Y	36	7	8			107
02		3596 X	3088	-0-	-508	-0-	3049	2	39	9	Y	35	7	8			135
03		3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3299	2	13	9	Y	12	8	8			139

WISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388 -	13315
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-2	117 1		60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374 -	13389
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1659A	RRCID ->	219121	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11294 -	13503
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063 -	12675
10	4340 X	3558	-0-	-782	-0-	3534	2	24 9	Y	22	2 8	53
11	4200 X	3157	-0-	-1043	-0-	3122	2	35 9	Y	32	63 1	21
12	3813 X	2534	-0-	-1279	-0-	2515	2	19 9	Y	17	1 8	37
01	3813 X	3068	-0-	-745	-0-	3042	2	26 9	Y	24		61
02	3335 X	2448	-0-	-887	-0-	2428	2	20 9	Y	18		79
03	3565 X	1979	-0-	-1586	-0-	1954	2	25 9	Y	23	47 1	54

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310 -	13353
10	16530 X	3285	-0-	-13245	-0-	3243	2	42 9	Y	38		225
11	3300 X	3086	-0-	-214	-0-	3042	2	44 9	Y	40	161 1	104
12	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3052	2	31 9	Y	28		132
01	3162 X	2749	-0-	-413	-0-	2686	2	63 9	Y	57		189
02	2958 X	2464	-0-	-494	-0-	2386	2	78 9	Y	71	179 1	81
03	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2588	2	41 9	Y	37		118

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090 -	12765
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382 -	13502
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-		-0-
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	31	2	4 9	Y	4	4 8	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4836 X	3633	-0-	-1203	-0-	3572	2	61	9	N	55	2	8	198
11		4260 X	3513	-0-	-747	-0-	3440	2	73	9	N	66	195	1	68
12		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3610	2	42	9	N	38	1	8	105
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3612	2	51	9	N	46	1	8	150
02		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3316	2	68	9	N	62			212
*03		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3357	2	81	9	N	74	192	1	92

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337															
10		3000 N	2539	-0-	-461	10396	2499	2	40	9	Y	36	124	1	39
11		3000 N	1972	-0-	-1028	9368	1944	2	28	9	Y	25	9	8	55
12		3100 N	2422	-0-	-678	8690	2400	2	22	9	Y	20	10	8	65
01		3100 N	2311	-0-	-789	7901	2254	2	57	9	Y	52	9	8	108
02		2900 N	2294	-0-	-606	7295	2273	2	21	9	Y	19	9	8	118
*03		3100 N	2497	-0-	-603	6692	2475	2	22	9	Y	20	10	8	128

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299															
10		3000 N	1490	-0-	-1510	4435	1431	2	59	9	Y	54	22	8	123
11		3000 N	1901	-0-	-1099	3336	1842	2	59	9	Y	54	111	1	55
12		3100 N	1842	-0-	-1258	2078	1792	2	50	9	Y	45	18	8	82
01		3100 N	1906	-0-	-1194	884	1856	2	50	9	Y	45	15	8	112
02		2426 N	1542	-0-	-884	-0-	1497	2	45	9	Y	41	16	8	137
03		1612 N	1466	-0-	-146	-0-	1427	2	39	9	Y	35	98	1	59

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439															
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			3
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			3
12		T. A.	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1			4
01		T. A.	17	-0-	17	28	17	2			Y	-0-			4
02		T. A.	18	-0-	18	46	17	2	1	9	Y	1			5
03		T. A.	13	-0-	13	59	13	2			Y	-0-	4	1	1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3000 N	2187	-0-	-813	8224		2170	2	17	9	Y	15	14	8	113
11		3000 N	1732	-0-	-1268	6956		1703	2	29	9	Y	26	7	8	132
12		3100 N	1466	-0-	-1634	5322		1413	2	53	9	Y	48	123	1	49
01		3100 N	1534	-0-	-1566	3756		1479	2	55	9	Y	50	7	8	92
02		2900 N	1653	-0-	-1247	2509		1598	2	55	9	Y	50	9	8	133
*03		3100 N	1653	-0-	-1447	1062		1596	2	57	9	Y	52	154	1	22

PEAK-WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			64

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811																
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		3412	2	94	9	Y	85	2	8	157
11		3120 X	2869	-0-	-251	-0-		2844	2	25	9	Y	23	94	1	85
12		3472 X	2907	-0-	-565	-0-		2893	2	14	9	Y	13	3	8	95
01		3503 X	3214	-0-	-289	-0-		3194	2	20	9	Y	18	3	8	110
02		3277 X	2795	-0-	-482	-0-		2766	2	29	9	Y	26	92	1	43
03		3503 X	3240	-0-	-263	-0-		3145	2	95	9	Y	86	1	8	128

WISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-			-0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323																
10		11606 X	2350	-0-	-9256	-0-		2336	2	14	9	Y	13	1	8	46
11		1710 N	1616	-0-	-94	-0-		1599	2	17	9	Y	15	1	8	60
12		2232 N	332	-0-	-1900	-0-		311	2	21	9	Y	19	3	8	76
01		2232 N	738	-0-	-1494	-0-		703	2	35	9	Y	32	6	8	102
02		1566 N	783	-0-	-783	-0-		738	2	45	9	Y	41	69	1	69
*03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1920	2	46	9	Y	42	10	8	101

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680																
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		3712	2	44	9	N	40	193	1	77
11		2940 X	2066	-0-	-874	-0-		2053	2	13	9	N	12	1	8	88
12		3038 X	752	-0-	-2286	-0-		751	2	1	9	N	1	1	8	88
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-			88
02		2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-						N	-0-			88
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	17	80	1	25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	-	13330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	3000	N	2326	-0-	-674	9604	2294	2	32	9	Y	29	94	1	9	8	52
11	3000	N	2214	-0-	-786	8818	2208	2	6	9	Y	5	5	8			52
12	3100	N	1839	-0-	-1261	7557	1792	2	47	9	Y	43	8	8			87
01	3100	N	1829	-0-	-1271	6286	1773	2	56	9	Y	51	60	1	7	8	71
02	2900	N	1769	-0-	-1131	5155	1695	2	74	9	Y	67	64	1	8	8	66
*03	3100	N	1952	-0-	-1148	4007	1871	2	81	9	Y	74	9	8			131

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310	-	13292			
10	3000	N	1167	-0-	-1833	2874	1160	2	7	9	Y	6					33
11	3000	N	743	-0-	-2257	617	743	2			Y	-0-					33
12	2144	N	1527	-0-	-617	-0-	1475	2	52	9	Y	47					80
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1905	2	42	9	Y	38	65	1			53
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2068	2	37	9	Y	34					87
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2071	2	69	9	Y	63	83	1			67

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11015	-	12683			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11114	-	12973			
10	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2085	2	47	9	Y	43	1	8			272
11	2190	N	1436	-0-	-754	-0-	1399	2	37	9	Y	34	1	8			305
12	2201	N	1186	-0-	-1015	-0-	1133	2	53	9	Y	48	197	1	8	8	148
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2009	2	58	9	Y	53	6	8			195
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1701	2	74	9	Y	67	4	8			258
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2077	2	35	9	Y	32	194	1	3	8	93

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	11147	-	12704			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11263	-	13607			
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4445	2	117	9	Y	106	116	1	39	8	51
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3858	2	108	9	Y	98	58	1	23	8	68
12	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	3128	2	112	9	Y	102	29	8			141
01	4309	X	3016	-0-	-1293	-0-	2936	2	80	9	Y	73	173	1	14	8	27
02	4031	X	3321	-0-	-710	-0-	3232	2	89	9	Y	81	58	1	12	8	38
03	4309	X	3275	-0-	-1034	-0-	3178	2	97	9	Y	88	57	1	23	8	46

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.	11117	-	12849			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC WISE, JOHN C.		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 4052A		RRCID -> 225054		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13590		PERF.11345 - 13351						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2236	2	9	9	Y	8	8	8			223
11	2130 X	1698	-0-	-432	-0-	1690	2	8	9	Y	7	7	8			223
12	2480 N	1865	-0-	-615	-0-	1819	2	46	9	Y	42	153	1	11	8	101
01	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	1949	2	150	9	Y	136	157	1	7	8	73
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1664	2	7	9	Y	6	6	8			73
*03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1903	2	69	9	Y	63	10	8			126

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048A		RRCID -> 225095		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12875		PERF.10996 - 12657						
10	3999 X	3315	-0-	-684	-0-	3280	2	35	9	Y	32	3	8			132
11	3870 X	2795	-0-	-1075	-0-	2769	2	26	9	Y	24	94	1	1	8	61
12	3286 X	2669	-0-	-617	-0-	2659	2	10	9	Y	9	3	8			67
01	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3170	2	8	9	Y	7	5	8			69
02	3074 X	2298	-0-	-776	-0-	2294	2	4	9	Y	4	2	8			71
03	3286 X	2740	-0-	-546	-0-	2723	2	17	9	Y	15	2	8			84

BARKER		WELL #: 9053A		RRCID -> 225369		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 13526		PERF.11254 - 13305						
10	1335 N	263	-0-	-1072	-0-	245	2	18	9	Y	16					68
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	197	2	13	9	Y	12					80
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	130	2	15	9	Y	14					94
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	182	2	13	9	Y	12	81	1			25
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	177	2	18	9	Y	16					41
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	Y	9					50

BARKER		WELL #: 5053A		RRCID -> 227398		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13490		PERF.11278 - 13273						
10	18658 X	3763	-0-	-14895	-0-	3713	2	50	9	Y	45	169	1			51
11	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	3424	2	55	9	Y	50					101
12	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	3202	2	43	9	Y	39					140
01	3596 X	2923	-0-	-673	-0-	2857	2	66	9	Y	60	129	1			71
02	3364 X	2695	-0-	-669	-0-	2638	2	57	9	Y	52					123
03	3596 X	2814	-0-	-782	-0-	2753	2	61	9	Y	55					178

BARKER		WELL #: 1853A		RRCID -> 227710		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11330 - 13397						
10	3000 N	1220	-0-	-1780	-0-	3154	2	95	9	Y	86	81	1	4	8	97
11	3000 N	1031	-0-	-1969	-0-	1185	2	108	9	Y	98	108	1	3	8	84
12	2193 N	1008	-0-	-1185	-0-	1006	2	2	9	Y	2	2	8			84
01	1209 N	868	-0-	-341	-0-	861	2	7	9	Y	6	70	1	3	8	17
02	986 N	875	-0-	-111	-0-	796	2	79	9	Y	72	37	1	2	8	50
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	968	2	65	9	Y	59	3	8			106

DIXON, IRENE		WELL #: 1348		RRCID -> 227785		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10986 - 12669						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752A		RRCID -> 227860		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 13594		PERF.10985 - 13486						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524 - 13533	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-		26
11	1350 X	355	-0-	-995	-0-	355	2			Y	-0-		26
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-		26
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-		26
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-	20 1	6
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-		6

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292 - 13311	
10	16947 X	3182	-0-	-13765	-0-	3151	2	31	9	Y	28		164
11	3480 X	2949	-0-	-531	-0-	2917	2	32	9	Y	29		193
12	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2890	2	39	9	Y	35		228
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	2	72	9	Y	65	190 1	103
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4219	2	110	9	Y	100		203
*03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4482	2	34	9	Y	31		234

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000 - 12670	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11116 - 12645	
10	2387 X	1409	-0-	-978	-0-	1363	2	46	9	Y	42	8 8	115
11	2310 X	1706	-0-	-604	-0-	1640	2	66	9	Y	60	133 1 6 8	36
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1982	2	31	9	Y	28	5 8	59
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2108	2	44	9	Y	40	4 8	95
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1870	2	33	9	Y	30	4 8	121
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1776	2	32	9	Y	29	72 1 7 8	71

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	11252 - 13597	
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	12 1	6
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11172 - 13295	
10	3000 N	785	-0-	-2215	855	777	2	8	9	Y	7		89
11	1738 N	883	-0-	-855	-0-	875	2	8	9	Y	7		96
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9	Y	14	1 8	109
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	Y	9	1 8	117
02	667 N	620	-0-	-47	-0-	598	2	22	9	Y	20	107 1 1 8	29
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	517	2	11	9	Y	10	1 8	38

DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11037 - 12726	
10	4092 X	2	-0-	-4090	-0-	2	2			Y	-0-		72
11	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11659	2	54	9	Y	49	22 8	99
12	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5810	2	52	9	Y	47	41 8	105
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2613	2	29	9	Y	26	21 8	110
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5492	2	52	9	Y	47	92 1 18 8	47
*03	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7143	2	47	9	Y	43	13 8	77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		1395 X	1025	-0-	-370	-0-	997 2	28 9	Y	25	11 8	118
11		1350 X	1122	-0-	-228	-0-	1090 2	32 9	Y	29	13 8	134
12		1457 N	1070	-0-	-387	-0-	995 2	75 9	Y	68	16 8	186
01		1023 N	893	-0-	-130	-0-	842 2	51 9	Y	46	11 8	221
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1076 2	37 9	Y	34	173 1	69
*03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1205 2	94 9	Y	85	16 8	138

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306												
10		2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1940 2	45 9	Y	41	65 1	58
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1761 2	57 9	Y	52	65 1	38
12	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	1211	1185 2	26 9	Y	24	5 8	57
01	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	3042	1773 2	58 9	Y	53	5 8	105
02	DLQ	G-10	2339	-0-	2339	5381	2284 2	55 9	Y	50	65 1	85
*03		3000 N	2040	-0-	-960	4421	2016 2	24 9	Y	22	64 1	39

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514												
10		3000 N	2433	-0-	-567	7686	2352 2	81 9	Y	74	112 1	65
11		3000 N	1628	-0-	-1372	6314	1567 2	61 9	Y	55	10 8	110
12		3100 N	1614	-0-	-1486	4828	1572 2	42 9	Y	38	111 1	21
01		3100 N	1644	-0-	-1456	3372	1604 2	40 9	Y	36	10 8	47
02		2900 N	1496	-0-	-1404	1968	1435 2	61 9	Y	55	11 8	91
*03		3100 N	1638	-0-	-1462	506	1564 2	74 9	Y	67	62 1	82

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297												
10		3441 X	3360	-0-	-81	-0-	3325 2	35 9	Y	32	64 1	58
11		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3013 2	52 9	Y	47	64 1	38
12		2511 X	2480	-0-	-31	-0-	2452 2	28 9	Y	25	6 8	57
01		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2574 2	56 9	Y	51	2 8	106
02		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2472 2	54 9	Y	49	66 1	86
03		2511 X	2050	-0-	-461	-0-	2027 2	23 9	Y	21	65 1	39

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527												
10		1705 N	1305	-0-	-400	-0-	1284 2	21 9	Y	19	8 8	69
11		1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1052 2	10 9	Y	9	5 8	73
12		1581 N	1009	-0-	-572	-0-	991 2	18 9	Y	16	3 8	86
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751 2	6 9	Y	5	5 8	86
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1735 2	44 9	Y	40	6 8	120
*03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1708 2	17 9	Y	15	9 8	126

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281												
10		3000 N	570	-0-	-2430	312	569 2	1 9	Y	1		110
11		926 N	614	-0-	-312	-0-	611 2	3 9	Y	3		113
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	660 2	3 9	Y	3		116
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		116
02		522 N	375	-0-	-147	-0-	375 2		Y	-0-		116
03		558 N	414	-0-	-144	-0-	396 2	18 9	Y	16	91 1	41

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471												
10		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1307 2	21 9	Y	19	8 8	75
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1394 2	12 9	Y	11	7 8	79
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1658 2	24 9	Y	22	9 8	92
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1528 2	11 9	Y	10	10 8	92
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1733 2	51 9	Y	46	12 8	126
03		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1493 2	23 9	Y	21	15 8	132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2502	2	7	9	Y	6	1	8			54
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1784	2	32	9	Y	29	61	1	2	8	20
12		3100 N	3241	-0-	141	141	3230	2	11	9	Y	10	3	8			27
01		2108 N	1346	-0-	-762	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	8			27
02		1769 N	1580	-0-	-189	-0-	1548	2	32	9	Y	29	1	8			55
03		2108 X	335	-0-	-1773	-0-	333	2	2	9	Y	2	1	8			56

L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487																	
10		5859 X	5814	-0-	-45	-0-	124	1	5683	2	Y	6	1	8			157
11		5970 X	4816	-0-	-1154	-0-	120	1	4549	2	Y	134	3	8			288
12		6045 X	4863	-0-	-1182	-0-	147	9	124	1	Y	27	3	8			312
01		6045 X	5128	-0-	-917	-0-	30	9	124	1	Y	25	198	1	4	8	135
02		5655 X	3859	-0-	-1796	-0-	28	9	116	1	Y	3	3	8			135
03		5828 X	3247	-0-	-2581	-0-	3	9	124	1	Y	11	6	8			140
							12	9									

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764																	
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23	9	Y	21	3	8			190
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1872	2	8	9	Y	7	2	8			195
12		2263 X	1535	-0-	-728	-0-	1491	2	44	9	Y	40	3	8			232
01		1891 X	387	-0-	-1504	-0-	364	2	23	9	Y	21	197	1	3	8	53
02		1827 X	1253	-0-	-574	-0-	1135	2	118	9	Y	107	2	8			158
03		1953 X	1268	-0-	-685	-0-	1239	2	29	9	Y	26	1	8			183

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466																	
10		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5268	2	75	9	Y	68	93	1	11	8	31
11		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4495	2	25	9	Y	23	10	8			44
12		5022 X	4752	-0-	-270	-0-	4666	2	86	9	Y	78	18	8			104
01		5022 X	4161	-0-	-861	-0-	4132	2	29	9	Y	26	69	1	9	8	52
02		4698 X	4447	-0-	-251	-0-	4362	2	85	9	Y	77	66	1	12	8	51
03		5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4650	2	33	9	Y	30	13	8			68

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238																	
10		3000 N	1452	-0-	-1548	4567	1449	2	3	9	N	3	189	1			42
11		3000 N	1206	-0-	-1794	2773	1206	2			N	-0-					42
12		3100 N	1143	-0-	-1957	816	1143	2			N	-0-					42
01		2134 N	1318	-0-	-816	-0-	1318	2			N	-0-					42
02		1160 N	949	-0-	-211	-0-	949	2			N	-0-					42
03		1147 N	670	-0-	-477	-0-	670	2			N	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 - 12667	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 - 12812	
10	3000 N	1392	-0-	-1608	4065	1391	2	1 9	Y	1	1 8	74
11	3000 N	1341	-0-	-1659	2406	1340	2	1 9	Y	1	1 8	74
12	3100 N	1329	-0-	-1771	635	1328	2	1 9	Y	1	1 8	74
01	1932 N	1297	-0-	-635	-0-	1296	2	1 9	Y	1	1 8	74
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1223	2	20 9	Y	18		92
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7 9	Y	6	1 8	97

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 - 12334	
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2010	2	2 9	N	2		102
11	1920 X	1890	-0-	-30	-0-	1881	2	9 9	N	8		110
12	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	1932	2		N	-0-		110
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-		110
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2191	2	19 9	N	17		127
*03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2848	2	17 9	N	15		142

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 - 12357	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		188
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-		188
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		188
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	2		N	-0-		188
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	271	2	142 9	N	129		317
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-		317

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 - 12377	
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	274	2	1 9	N	1	1 8	67
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2		N	-0-		67
12	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2		N	-0-		67
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		67
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2300	2	10 9	N	9	9 8	67
*03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2863	2	35 9	N	32	9 8	90

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 - 12474	
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-		-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321 - 13352	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	77 1	32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 1648		RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124 - 12990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3435	2	40	9	Y	36	3 8	133
11	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2434	2	34	9	Y	31	95 1	66
12	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3219	2	20	9	Y	18	8 8	76
01	3410 X	2852	-0-	-558	-0-	2821	2	31	9	Y	28	6 8	98
02	3190 X	2302	-0-	-888	-0-	2295	2	7	9	Y	6	3 8	101
03	3410 X	2935	-0-	-475	-0-	2918	2	17	9	Y	15	2 8	114

HELTON		WELL #: 1360A		RRCID ->		231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228 - 13098		
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3059	2	123	9	Y	112	117 1	54
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2759	2	125	9	Y	114	62 1	79
12	2883 X	2787	-0-	-96	-0-	2648	2	139	9	Y	126	39 8	166
01	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2386	2	95	9	Y	86	203 1	30
02	2697 X	2415	-0-	-282	-0-	2312	2	103	9	Y	94	64 1	42
03	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	2414	2	105	9	Y	95	64 1	52

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1451A		RRCID ->		231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488 - 13540		
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1853	2	47	9	Y	43	90 1	60
11	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1699	2	14	9	Y	13	12 8	61
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2357	2	61	9	Y	55	14 8	102
01	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	1438	2	37	9	Y	34	12 8	124
02	1653 N	1096	-0-	-557	-0-	1032	2	64	9	Y	58	95 1	80
03	2356 N	1468	-0-	-888	-0-	1434	2	34	9	Y	31	5 8	106

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID ->		232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035 - 12314		
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-		54
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-		54
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		54
01	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-		54
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		54
03	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-		54

HELTON		WELL #: 1560A		RRCID ->		232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684 - 10880		
10	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1340	2	15	9	Y	14	36 1	11
11	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	993	2	10	9	Y	9	12 1	7
12	1054 N	655	-0-	-399	-0-	647	2	8	9	Y	7		14
01	1364 N	731	-0-	-633	-0-	727	2	4	9	Y	4	16 1	2
02	957 N	818	-0-	-139	-0-	811	2	7	9	Y	6	5 1	3
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6	5 1	4

WALSER		WELL #: 1729		RRCID ->		232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202 - 12992		
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5		147
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-		147
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	894	2	1	9	N	1	1 8	147
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1 8	147
02	928 N	883	-0-	-45	-0-	883	2			N	-0-		147
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-		147

WALSER		WELL #: 730		RRCID ->		233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829 - 12837		
10	3000 N	2231	-0-	-769	8534	2155	2	76	9	Y	69	116 1	164
11	3000 N	1707	-0-	-1293	7241	1653	2	54	9	Y	49	3 8	210
12	3100 N	967	-0-	-2133	5108	955	2	12	9	Y	11	145 1	71
01	3100 N	673	-0-	-2427	2681	661	2	12	9	Y	11	4 8	78
02	2900 N	365	-0-	-2535	146	325	2	40	9	Y	36	2 8	112
*03	1806 N	1660	-0-	-146	-0-	1535	2	125	9	Y	114	87 1	137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MEEK				WELL #: 1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3000	N	2406	-0-	-594	8910	2318	2	88	9	N	80	191	1	140
11	3000	N	2442	-0-	-558	8352	2441	2	1	9	N	1	1	8	140
12	3100	N	2064	-0-	-1036	7316	2047	2	17	9	N	15	7	8	148
01	3100	N	1876	-0-	-1224	6092	1865	2	11	9	N	10	8	8	150
02	2900	N	1603	-0-	-1297	4795	1593	2	10	9	N	9	7	8	152
*03	3100	N	1771	-0-	-1329	3466	1764	2	7	9	N	6	6	8	152

PEAK BOURASSA				WELL #: 907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200	- 12681			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOBBS, FINSTERWALD				WELL #: 1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492	- 13513			
10	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	1294	2	20	9	Y	18	18	8	122
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	Y	10	10	8	122
12	T. A.		1748	-0-	1748	1748	1730	2	18	9	Y	16	16	8	122
01	T. A.		1744	-0-	1744	3492	1721	2	23	9	Y	21	13	8	130
02	T. A.		1568	-0-	1568	5060	1559	2	9	9	Y	8	8	8	130
03	T. A.		1652	-0-	1652	6712	1640	2	12	9	Y	11	11	8	130

FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13538			
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	1177	2	12	9	Y	11	11	8	90
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1330	2	18	9	Y	16	7	8	99
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2158	2	8	9	Y	7	6	8	100
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7	9	Y	6	6	8	100
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2290	2	19	9	Y	17	86	1	23
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	11	8	30

SHELL FEE 57				WELL #: 2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512	- 12363			
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3325	2	17	9	N	15			88
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2877	2	142	9	N	129			217
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2939	2	145	9	N	132	187	1	162
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3027	2	51	9	N	46			208
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2891	2	249	9	N	226	201	1	233
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3013	2	72	9	N	65			298

HELTON				WELL #: 860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078	- 13276			
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1583	2	37	9	Y	34	6	1	8
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1509	2	30	9	Y	27	15	8	20
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	2	85	9	Y	77	16	8	81
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1465	2	29	9	Y	26	54	1	45
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1253	2	75	9	Y	68	58	1	50
03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1128	2	26	9	Y	24	7	8	67

DODD				WELL #: 3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037	- 13498			
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2199	2	99	9	N	90	18	8	122
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2146	2	135	9	N	123	12	8	233
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1215	2	99	9	N	90	192	1	118
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1959	2	97	9	N	88	11	8	195
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1882	2	151	9	N	137	196	1	125
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2099	2	135	9	N	123	13	8	235

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10		193 N	27	-0-	-166	-0-	27	2			Y	-0-				182	
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				182	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				182	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				182	
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-	151	1		31	
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				28	

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346																	
10		3000 N	1253	-0-	-1747	4481	1231	2	22	9	Y	20	176	1	2	8	78
11		3000 N	1199	-0-	-1801	2680	1177	2	22	9	Y	20	2	8			96
12		3100 N	636	-0-	-2464	216	614	2	22	9	Y	20	5	8			111
01		1240 N	687	-0-	-553	-0-	625	2	62	9	Y	56	4	8			163
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1386	2	85	9	Y	77	9	8			231
*03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1584	2	59	9	Y	54	189	1	10	8	86

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569																	
10		2170 N	1848	-0-	-322	-0-	1758	2	90	9	Y	82	191	1	8	8	66
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2161	2	89	9	Y	81	8	8			139
12		T. A.	2304	-0-	2304	2304	2274	2	30	9	Y	27	6	8			160
01		T. A.	1822	-0-	1822	4126	1722	2	100	9	Y	91	194	1	3	8	54
02		T. A.	1713	-0-	1713	5839	1652	2	61	9	Y	55	4	8			105
03		T. A.	1744	-0-	1744	7583	1639	2	105	9	Y	95	94	1	4	8	102

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587																	
10		2635 X	2100	-0-	-535	-0-	2013	2	87	9	Y	79	191	1	7	8	64
11		2550 X	2252	-0-	-298	-0-	2163	2	89	9	Y	81	7	8			138
12		2728 X	2306	-0-	-422	-0-	2272	2	34	9	Y	31	8	8			161
01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2459	2	106	9	Y	96	195	1	7	8	55
02		2378 X	2107	-0-	-271	-0-	2037	2	70	9	Y	64	7	8			112
*03		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2307	2	110	9	Y	100	100	1	8	8	104

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272																	
10		3000 N	2376	-0-	-624	8062	2244	2	132	9	N	120	13	8			322
11		3000 N	2501	-0-	-499	7563	2444	2	57	9	N	52	195	1	9	8	170
12		3100 N	2736	-0-	-364	7199	2688	2	48	9	N	44	12	8			202
01		3100 N	2488	-0-	-612	6587	2441	2	47	9	N	43	8	8			237
02		2900 N	1982	-0-	-918	5669	1849	2	133	9	N	121	8	8			350
*03		3100 N	2144	-0-	-956	4713	2078	2	66	9	N	60	196	1	11	8	203

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509																	
10		1147 N	759	-0-	-388	-0-	686	2	73	9	Y	66	10	8			160
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1109	2	36	9	Y	33	116	1	17	8	60
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1421	2	21	9	Y	19	14	8			65
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1567	2	41	9	Y	37	8	8			94
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	2	63	9	Y	57	10	8			141
*03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1333	2	112	9	Y	102	100	1	15	8	128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1059A	RRCID ->	235544	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11206	- 13247	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		101
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		101
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		101
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		101
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		101
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15													

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	642	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075	- 13184
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3788	2	90 9	Y	82	34 8	102
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3710	2	70 9	Y	64	94 1	48
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3965	2	73 9	Y	66	29 8	85
01	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3560	2	76 9	Y	69	83 1	53
02	3683 X	3486	-0-	-197	-0-	3434	2	52 9	Y	47	10 8	90
03	3937 X	3249	-0-	-688	-0-	3206	2	43 9	Y	39	18 8	111

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	558	2	17 9	N	15	1 8	192
11	690 N	513	-0-	-177	-0-	490	2	23 9	N	21		213
12	589 N	310	-0-	-279	-0-	302	2	8 9	N	7		220
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		220
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	19	196 1	43
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377	- 12727
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2		N	-0-		333
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		333
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		333
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		333
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		333
03	1147 N	440	-0-	-707	-0-	440	2		N	-0-		333

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960
10	28890 X	4843	-0-	-24047	-0-	4843	2		N	-0-		202
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-		202
12	6324 X	3470	-0-	-2854	-0-	3470	2		N	-0-		202
01	6324 X	4190	-0-	-2134	-0-	4189	2	1 9	N	1	1 8	202
02	5916 X	3298	-0-	-2618	-0-	3298	2		N	-0-		202
03	4836 X	3594	-0-	-1242	-0-	3417	2	177 9	N	161	189 1	173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1457	2	12	9	N	11	193	1	3	8	33
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	N	8	3	8			38
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1656	2	4	9	N	4	2	8			40
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	N	2	2	8			40
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2	8			40
*03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	N	4	4	8			40

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250																	
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	9	Y	25	17	8			11
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29	9	Y	26	10	1	11	8	16
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1325	2	31	9	Y	28	15	8			29
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	Y	21	29	1	3	8	18
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	677	2	36	9	Y	33	18	8			33
*03		3100 N	3458	-0-	358	358	3314	2	144	9	Y	131	99	8			65

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787																	
10		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3844	2	59	9	N	54	17	8			227
11		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	N	83	196	1	14	8	100
12		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1958	2	69	9	N	63	20	8			143
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3462	2	84	9	N	76	14	8			205
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3125	2	97	9	N	88	16	8			277
*03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3515	2	75	9	N	68	196	1	19	8	130

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435																	
10		3000 N	2028	-0-	-972	7369	1980	2	48	9	Y	44	14	8			241
11		3000 N	2366	-0-	-634	6735	2257	2	109	9	Y	99	180	1	10	8	150
12		3100 N	1954	-0-	-1146	5589	1917	2	37	9	Y	34	9	8			175
01		3100 N	1509	-0-	-1591	3998	1464	2	45	9	Y	41	6	8			210
02		2900 N	1210	-0-	-1690	2308	1142	2	68	9	Y	62	10	8			262
*03		3100 N	1822	-0-	-1278	1030	1764	2	58	9	Y	53	174	1	14	8	127

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614																	
10		14838 X	2699	-0-	-12139	-0-	2644	2	55	9	Y	50	13	8			75
11		3180 X	1812	-0-	-1368	-0-	1746	2	66	9	Y	60	12	8			123
12		3317 X	1412	-0-	-1905	-0-	1249	2	163	9	Y	148	96	1	62	8	113
01		3317 X	1141	-0-	-2176	-0-	1028	2	113	9	Y	103	98	1	60	8	58
02		3016 X	2146	-0-	-870	-0-	2021	2	125	9	Y	114	73	8			99
03		2697 X	1354	-0-	-1343	-0-	1236	2	118	9	Y	107	83	8			123

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820																	
10		2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			124
11		2520 N	2163	-0-	-357	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			124
12		2604 N	2295	-0-	-309	-0-	2295	2			N	-0-					124
01		2604 N	2481	-0-	-123	-0-	2481	2			N	-0-					124
02		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	2	3	9	N	3	2	8			125
*03		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					125

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852																	
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	544	2	25	9	N	23					153
11		600 N	429	-0-	-171	-0-	416	2	13	9	N	12					165
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	675	2	17	9	N	15					180
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15					195
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12					207
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	653	2	20	9	N	18					225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
MEEK				WELL #: 1645	RRCID -> 237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460	- 13373		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	790 N	156	-0-	-634	-0-	152	2	4 9	Y	4			18
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	11 9	Y	10	13 1		15
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2 9	Y	2			17
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	145	2	8 9	Y	7			24
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	74	2	2 9	Y	2			26
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3 9	Y	3	18 1		11

RAMP				WELL #: 5008	RRCID -> 238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086		
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2		N	-0-			88
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2		N	-0-			88
12	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2		N	-0-			88
01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-			88
02	1044 N	1019	-0-	-25	-0-	1019	2		N	-0-			88
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			88

MACIAS				WELL #: 3024	RRCID -> 238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	176	2	31 9	N	28	1 8		164
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2		N	-0-			164
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			164
01	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2		N	-0-			164
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			164
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			164

HELTON				WELL #: 1260A	RRCID -> 239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEAK WALSER				WELL #: 1529	RRCID -> 239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000		
10	2016 N	434	-0-	-1582	-0-	428	2	6 9	Y	5			101
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	396	2	64 9	Y	58			159
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	653	2	33 9	Y	30	132 1		57
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2 9	Y	2			59
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			59
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			59

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1359A	RRCID -> 239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372		
10	3596 X	3122	-0-	-474	-0-	3086	2	36 9	Y	33	64 1	6 8	57
11	3480 X	2474	-0-	-1006	-0-	2420	2	54 9	Y	49	64 1	4 8	38
12	3348 X	2126	-0-	-1222	-0-	2102	2	24 9	Y	22	4 8		56
01	3348 X	2163	-0-	-1185	-0-	2104	2	59 9	Y	54	5 8		105
02	3132 X	2180	-0-	-952	-0-	2128	2	52 9	Y	47	65 1	2 8	85
03	3131 X	1998	-0-	-1133	-0-	1974	2	24 9	Y	22	64 1	4 8	39

MEEK				WELL #: 4045	RRCID -> 241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352		
10	3000 N	2285	-0-	-715	7990	2283	2	2 9	Y	2	1 8		127
11	3000 N	2600	-0-	-400	7590	2596	2	4 9	Y	4	1 8		130
12	3100 N	2649	-0-	-451	7139	2643	2	6 9	Y	5	2 8		133
01	3100 N	2398	-0-	-702	6437	2398	2		Y	-0-			133
02	2900 N	1914	-0-	-986	5451	1913	2	1 9	Y	1	1 8		133
*03	3100 N	2241	-0-	-859	4592	2229	2	12 9	Y	11	104 1	3 8	37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	13112 X	2642	-0-	-10470	-0-	2611 2	31 9	Y	28	2 8		61
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2546 2	25 9	Y	23	2 8		82
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2649 2	20 9	Y	18	3 8		97
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3068 2	29 9	Y	26	5 8		118
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2703 2	32 9	Y	29	3 8		144
*03	3100 N	3306	-0-	206	206	3266 2	40 9	Y	36	103 1	8 8	69

PEAK BOURASSA		WELL #:		1607	RRCID ->	241399	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11257	- 12950
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2851 2	100 9	N	91	15 8		198
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2765 2	34 9	N	31	12 8		217
12	2666 X	1867	-0-	-799	-0-	1775 2	92 9	N	84	194 1	10 8	97
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2943 2	74 9	N	67	7 8		157
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2537 2	117 9	N	106	8 8		255
*03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2645 2	100 9	N	91	199 1	9 8	138

PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	868 2	1 9	N	1	1 8		57
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 2	1 9	N	1	1 8		57
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			57
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			57
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845 2	1 9	N	1			58
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	886 2	3 9	N	3	1 8		60

HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10861	- 12525
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			233
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			233
12	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	1620 2		N	-0-			233
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2028 2	41 9	N	37			270
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1805 2	68 9	N	62	179 1		153
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			153

WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078	- 12914
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305 2	2 9	N	2	2 8		123
11	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113 2		N	-0-			123
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			123
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			123
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339 2	6 9	N	5	3 8		125
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 2		N	-0-			125

BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10694	- 12772
10	29589 X	5836	-0-	-23753	-0-	5810 2	26 9	N	24	2 8		107
11	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5849 2	28 9	N	25	2 8		130
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6161 2	47 9	N	43	1 8		172
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7527 2	63 9	N	57	123 1	1 8	105
02	5104 X	5036	-0-	-68	-0-	4993 2	43 9	N	39	1 8		143
*03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5456 2	55 9	N	50	1 8		192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	13047	PERF.11490	- 12889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1 8	78
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5		83
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-		83
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-		83
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	535	2	69	9	N	63		146
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	353	2	6	9	N	5		151

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008										TOTAL DEPTH	13200	PERF.10786	- 12905
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-		101
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-		101
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-		101
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-		101
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-		101
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	830	2	129	9	N	117		218

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008										TOTAL DEPTH	13117	PERF.11067	- 13026
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-		217
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-		217
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-		217
01	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-		217
02	1914 N	1633	-0-	-281	-0-	1633	2			N	-0-		217
03	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1794	2			N	-0-		217

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH	13003	PERF.10796	- 12924
10	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-		118
11	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			N	-0-		118
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	2	4	9	N	4		122
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-		122
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	N	15		137
*03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2793	2	6	9	N	5		142

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008										TOTAL DEPTH	13405	PERF.11276	- 13242
10	15180 X	3018	-0-	-12162	-0-	2990	2	28	9	N	25	10 8	162
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3032	2	20	9	N	18	7 8	173
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3291	2	52	9	N	47	10 8	210
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2984	2	46	9	N	42	5 8	247
02	2784 X	2197	-0-	-587	-0-	2163	2	34	9	N	31	194 1	78
03	2976 X	2441	-0-	-535	-0-	2411	2	30	9	N	27	8 8	97

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH	12720	PERF.10830	- 12582
10	3000 N	675	-0-	-2325	-0-	673	2	2	9	Y	2		213
11	682 N	595	-0-	-87	-0-	594	2	1	9	Y	1	1 8	213
12	620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2			Y	-0-		213
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-		213
02	580 N	498	-0-	-82	-0-	496	2	2	9	Y	2		215
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	587	2	19	9	Y	17	194 1	35

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	- 12948
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-		126
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	1 8	126
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	N	1	1 8	126
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-		126
02	1653 N	1517	-0-	-136	-0-	1507	2	10	9	N	9		135
03	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1760	2	2	9	N	2	2 8	135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967 - 13143	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1 9	N	1	1 8	2
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		2
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		2
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		2
02		957 N	721	-0-	-236	-0-	715	2	6 9	N	5	2 8	5
03		1054 N	596	-0-	-458	-0-	584	2	12 9	N	11	6 8	10

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	11020 - 12759	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11052 - 12865	
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-		280
11		2610 X	2088	-0-	-522	-0-	2088	2		N	-0-		280
12		2697 X	2315	-0-	-382	-0-	2315	2		N	-0-		280
01		2697 X	2106	-0-	-591	-0-	2106	2		N	-0-		280
02		2523 X	1801	-0-	-722	-0-	1801	2		N	-0-		280
03		2635 X	1992	-0-	-643	-0-	1989	2	3 9	N	3		283

PEAK WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11104 - 12922	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11016 - 12880	
10		279 N	70	-0-	-209	-0-	70	2		N	-0-		126
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2		N	-0-		126
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		126
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		126
02		116 N	64	-0-	-52	-0-	64	2		N	-0-		126
03		248 N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2 9	N	2		128

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10968 - 12294	
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-		174
11		1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1298	2	2 9	N	2		176
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-		176
01		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		176
02		1247 N	1180	-0-	-67	-0-	1166	2	14 9	N	13	1 8	188
03		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1351	2	62 9	N	56	193 1 1 8	50

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 12998	
10		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1562	2		N	-0-		93
11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-		93
12		1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1545	2		N	-0-		93
01		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2		N	-0-		93
02		2146 N	1340	-0-	-806	-0-	1340	2		N	-0-		93
03		1550 N	1275	-0-	-275	-0-	1249	2	26 9	N	24		117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052 - 13048		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2		N	-0-				48
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-				48
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-				48
01	3100 N	4848	-0-	1748	1748	4848	2		N	-0-				48
02	2900 N	2706	-0-	-194	1554	2706	2		N	-0-				48
*03	3100 N	2014	-0-	-1086	468	2014	2		N	-0-				48

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008										TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488 - 13470		
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2192	2	37	9	N	34	2	8	237
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2434	2	79	9	N	72	194	1	108
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1610	2	7	9	N	6	1	8	113
01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2827	2	47	9	N	43	8	8	148
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2601	2	66	9	N	60	3	8	205
*03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1823	2	55	9	N	50	2	8	253

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008										TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120 - 13078		
10	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2		N	-0-				70
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-				70
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-				70
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-				70
02	1392 N	1251	-0-	-141	-0-	1251	2		N	-0-				70
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-				70

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880 - 12784		
10	2294 N	1806	-0-	-488	-0-	1804	2	2	9	N	2			107
11	2220 N	1865	-0-	-355	-0-	1864	2	1	9	N	1			108
12	2201 N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2		N	-0-				108
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	N	3	1	8	110
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1982	2	86	9	N	78			188
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2088	2	64	9	N	58	1	8	245

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147 - 12490		
10	3100 N	3113	-0-	13	13	3113	2		N	-0-				118
11	2371 N	2358	-0-	-13	-0-	2358	2		N	-0-				118
12	1798 N	955	-0-	-843	-0-	955	2		N	-0-				118
01	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	2		N	-0-				118
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	N	2	2	8	118
*03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-				118

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880 - 13099		
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-				85
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-				85
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-				85
01	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2		N	-0-				85
02	1450 N	1093	-0-	-357	-0-	1093	2		N	-0-				85
03	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2		N	-0-				85

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008										TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364 - 12249		
10	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2		N	-0-				36
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-				36
12	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2		N	-0-				36
01	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8	36
02	1305 N	1245	-0-	-60	-0-	1245	2		N	-0-				36
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-				36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1 9	N	1	1 8	80	
11	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	1925	2	1 9	N	1	1 8	80	
12	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1949	2	1 9	N	1	1 8	80	
01	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1990	2	1 9	N	1	1 8	80	
02	1856 N	1668	-0-	-188	-0-	1664	2	4 9	N	4	2 8	82	
03	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	1572	2	7 9	N	6	2 8	86	

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1 9	N	1	1 8	71	
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1886	2	95 9	N	86	1 8	156	
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	70 9	N	-0-	1 8	156	
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1838	2	29 9	N	64	1 8	220	
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1882	2	29 9	N	26	189 1	56	
*03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1952	2	39 9	N	35	1 8	90	

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012										TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012
10	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2535	2	2 9	N	2	2 8	25	
11	2700 X	1764	-0-	-936	-0-	1763	2	1 9	N	1	1 8	25	
12	2635 N	1822	-0-	-813	-0-	1821	2	1 9	N	1	1 8	25	
01	2542 N	1812	-0-	-730	-0-	1811	2	1 9	N	1	1 8	25	
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1909	2	24 9	N	22	1 8	47	
*03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2014	2	21 9	N	19	1 8	65	

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	- 13097
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012										TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982	- 12879
10	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1030	2	3 9	N	3	1 8	135	
11	1230 N	933	-0-	-297	-0-	919	2	14 9	N	13	1 8	147	
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	917	2	4 9	N	4	1 8	150	
01	1023 N	859	-0-	-164	-0-	845	2	14 9	N	13	1 8	162	
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	880	2	34 9	N	31	1 8	192	
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14 9	N	13	2 8	203	

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	13750	PERF.11587	- 13627
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3615	2	58 9	N	53	196 1	77	
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3491	2	63 9	N	57	12 8	122	
12	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8441	2	111 9	N	101	11 8	212	
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3248	2	47 9	N	43	7 8	248	
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2991	2	64 9	N	58	197 1	100	
*03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3299	2	70 9	N	64	11 8	153	

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH	13760	PERF.11564	- 13457
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2591	2	51 9	N	46	192 1	68	
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2614	2	109 9	N	99	14 8	153	
12	2015 X	1463	-0-	-552	-0-	1319	2	144 9	N	131	22 8	262	
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2355	2	88 9	N	80	195 1	132	
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2087	2	92 9	N	84	13 8	203	
*03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2667	2	87 9	N	79	19 8	263	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3000 N	2160	-0-	-840	6136	2160	2			Y	-0-			187
11	3000 N	2081	-0-	-919	5217	2081	2			Y	-0-			187
12	3100 N	1699	-0-	-1401	3816	1699	2			Y	-0-			187
01	3100 N	1449	-0-	-1651	2165	1449	2			Y	-0-			187
02	2900 N	1890	-0-	-1010	1155	1890	2			Y	-0-			187
*03	2791 N	1636	-0-	-1155	-0-	1625	2	11	9	Y	10			197

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2363	2	8	9	N	7			220
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2164	2	14	9	N	13			233
12	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-			233
01	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-			233
02	2001 N	1732	-0-	-269	-0-	1732	2			N	-0-			233
03	2139 N	905	-0-	-1234	-0-	905	2			N	-0-			233

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

10	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-			278
11	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-			278
12	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-			278
01	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-			278
02	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-			278
*03	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11801	2	13	9	N	12			290

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			44	193	1	28			28

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

10	3000 N	2167	-0-	-833	7517	2117	2	50	9	Y	45	8	8	75
11	3000 N	2761	-0-	-239	7278	2702	2	59	9	Y	54	6	8	123
12	3100 N	2526	-0-	-574	6704	2415	2	111	9	Y	101	96	1	113
01	3100 N	3249	-0-	149	6853	3191	2	58	9	Y	53	98	1	58
02	2900 N	2667	-0-	-233	6620	2612	2	55	9	Y	50	9	8	99
*03	3100 N	2462	-0-	-638	5982	2428	2	34	9	Y	31	7	8	123

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

10	1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1054	2			N	-0-			67
11	1320 N	776	-0-	-544	-0-	776	2			N	-0-			67
12	1395 N	793	-0-	-602	-0-	793	2			N	-0-			67
01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			N	-0-			67
02	754 N	654	-0-	-100	-0-	654	2			N	-0-			67
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-			67

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

10	1023 N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-			93
11	1050 N	611	-0-	-439	-0-	611	2			N	-0-			93
12	1085 N	641	-0-	-444	-0-	641	2			N	-0-			93
01	868 N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-			93
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			93
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009										TOTAL DEPTH 13170	PERF.11108	- 12921				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2816	-0-	-5	-0-	2754	2	62	9	N	56	1	8		203	
11	2730 X	2055	-0-	-675	-0-	2007	2	48	9	N	44				247	
12	2821 X	2111	-0-	-710	-0-	2105	2	6	9	N	5				252	
01	2821 X	2122	-0-	-699	-0-	2121	2	1	9	N	1	1	8		252	
02	2639 X	2113	-0-	-526	-0-	2051	2	62	9	N	56	201	1		107	
03	2821 X	2151	-0-	-670	-0-	2132	2	19	9	N	17	1	8		123	

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH 12421	PERF.11758	- 12315				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-	

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH 13030	PERF.11009	- 12833				
10	12941 X	2598	-0-	-10343	-0-	2568	2	30	9	Y	27	1	8		61	
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2159	2	17	9	Y	15				76	
12	2170 X	1692	-0-	-478	-0-	1681	2	11	9	Y	10	4	8		82	
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3131	2	30	9	Y	27	7	8		102	
02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3085	2	33	9	Y	30	4	8		128	
*03	3100 N	3155	-0-	55	55	3119	2	36	9	Y	33	91	1	8 8	62	

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008										TOTAL DEPTH 13187	PERF.11197	- 13015				
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-				82	
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				82	
12	899 N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-				82	
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				82	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				82	
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				82	

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11168	- 12540				
10	2697 N	2399	-0-	-298	-0-	2398	2	1	9	N	1				115	
11	2610 N	2112	-0-	-498	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8		115	
12	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2			N	-0-				115	
01	2387 N	2145	-0-	-242	-0-	2144	2	1	9	N	1	1	8		115	
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2599	2	9	9	N	8	1	8		122	
03	SHUT IN	906	-0-	906	906	905	2	1	9	N	1				123	

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH 13600	PERF.11239	- 13296				
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3528	2	122	9	N	111	104	1	43 8	40	
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3116	2	134	9	N	122	101	1	21 8	40	
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2689	2	109	9	N	99	33	8		106	
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2851	2	77	9	N	70	95	1	23 8	58	
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2781	2	53	9	N	48	24	8		82	
*03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	N	45	24	8		103	

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010										TOTAL DEPTH 11478	PERF.11535	- 15529				
10	69268 X	13554	-0-	-55714	-0-	13397	2	157	9	N	143	8	8		323	
11	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13345	2	117	9	N	106	190	1	9 8	230	
12	13671 X	13420	-0-	-251	-0-	13259	2	161	9	N	146	193	1	6 8	177	
01	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	13514	2	261	9	N	237	192	1	4 8	218	
02	12789 X	12743	-0-	-46	-0-	12547	2	196	9	N	178	200	1	4 8	192	
03	13671 X	13494	-0-	-177	-0-	13254	2	240	9	N	218	197	1	10 8	203	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10		48335 X	9907	-0-	-38428	-0-	9801 2	106 9	N	96	189 1	16 8		423
11		9600 X	9337	-0-	-263	-0-	9164 2	173 9	N	157	191 1	7 8		382
12		9796 X	9674	-0-	-122	-0-	9483 2	191 9	N	174	194 1	9 8		353
01		9920 X	8768	-0-	-1152	-0-	8472 2	296 9	N	269	195 1	22 8		405
02		9280 X	8626	-0-	-654	-0-	8491 2	135 9	N	123	36 8			492
03		9920 X	9403	-0-	-517	-0-	9250 2	153 9	N	139	195 1	21 8		415

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315														
10		50779 X	10513	-0-	-40266	-0-	10510 2	3 9	N	3	3 8			326
11		13350 X	7900	-0-	-5450	-0-	7898 2	2 9	N	2	2 8			326
12		13795 X	6984	-0-	-6811	-0-	6955 2	29 9	N	26	1 8			351
01		11470 X	10471	-0-	-999	-0-	10380 2	91 9	N	83	1 8			433
02		11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11131 2	298 9	N	271	340 1	1 8		363
*03		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12402 2	169 9	N	154	181 1			336

DEREK WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471														
10		76262 X	14647	-0-	-61615	-0-	14415 2	232 9	N	211	194 1			105
11		15420 X	14038	-0-	-1382	-0-	13809 2	229 9	N	208				313
12		15159 X	14155	-0-	-1004	-0-	13907 2	248 9	N	225	390 1			148
01		15159 X	14184	-0-	-975	-0-	13927 2	257 9	N	234	198 1	2 8		182
02		14181 X	13354	-0-	-827	-0-	13111 2	243 9	N	221	201 1	29 8		173
03		14632 X	14005	-0-	-627	-0-	13757 2	248 9	N	225	198 1	18 8		182

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533														
10		55010 X	10418	-0-	-44592	-0-	10283 2	135 9	N	123	3 8			548
11		10050 X	9424	-0-	-626	-0-	9308 2	116 9	N	105	199 1	2 8		452
12		11222 X	9656	-0-	-1566	-0-	9407 2	249 9	N	226	200 1	1 8		477
01		11129 X	9429	-0-	-1700	-0-	9274 2	155 9	N	141	203 1	2 8		413
02		10411 X	9886	-0-	-525	-0-	9707 2	179 9	N	163	19 8			557
*03		10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10475 2	428 9	N	389	566 1	12 8		368

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081														
10		64270 X	12356	-0-	-51914	-0-	12180 2	176 9	N	160	18 8			382
11		12750 X	11758	-0-	-992	-0-	11564 2	194 9	N	176	385 1	8 8		165
12		12648 X	11677	-0-	-971	-0-	11633 2	44 9	N	40	7 8			198
01		12648 X	12493	-0-	-155	-0-	12430 2	63 9	N	57	8 8			247
02		11832 X	10807	-0-	-1025	-0-	10682 2	125 9	N	114	24 8			337
03		12369 X	11744	-0-	-625	-0-	11545 2	199 9	N	181	200 1	15 8		303

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578														
10		58514 X	10443	-0-	-48071	-0-	10282 2	161 9	N	146	199 1	10 8		337
11		12210 X	9388	-0-	-2822	-0-	9291 2	97 9	N	88	5 8			420
12		12803 X	8724	-0-	-4079	-0-	8502 2	222 9	N	202	199 1	5 8		418
01		12803 X	8339	-0-	-4464	-0-	8160 2	179 9	N	163	200 1	6 8		375
02		11977 X	7928	-0-	-4049	-0-	7768 2	160 9	N	145	17 8			503
03		10447 X	8870	-0-	-1577	-0-	8701 2	169 9	N	154	198 1	12 8		447

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505														
10		33748 X	6626	-0-	-27122	-0-	6521 2	105 9	N	95	5 8			177
11		6570 X	6566	-0-	-4	-0-	6465 2	101 9	N	92	4 8			265
12		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6876 2	165 9	N	150	197 1	3 8		215
01		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	6996 2	160 9	N	145	190 1	2 8		168
02		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6026 2	209 9	N	190	198 1	2 8		158
03		6572 X	6289	-0-	-283	-0-	6179 2	110 9	N	100	5 8			253

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
SHELL FEE 57		WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL.	DATE	02/25/2011	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11185 - 13585			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-		2723	2	252	9	N	229	192	1	152
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-		2959	2	55	9	N	50			202
12	3100	N	3111	-0-	11	11		3016	2	95	9	N	86			288
01	3051	N	3040	-0-	-11	-0-		2995	2	45	9	N	41	180	1	149
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-		2467	2	140	9	N	127	191	1	85
*03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-		2793	2	33	9	N	30			115

RW		WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL.	DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.11400 - 15347			
10	4092	X	959	-0-	-3133	-0-		840	2	119	9	N	108	3	8	248
11	3840	X	2346	-0-	-1494	-0-		2206	2	140	9	N	127	199	1	171
12	6665	X	2207	-0-	-4458	-0-		2066	2	141	9	N	128	3	8	296
01	6665	X	4396	-0-	-2269	-0-		4340	2	56	9	N	51	203	1	141
02	6235	X	3024	-0-	-3211	-0-		2877	2	147	9	N	134	7	8	268
03	2418	X	608	-0-	-1810	-0-		469	2	139	9	N	126	191	1	198

SHELL FEE 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262889	COMPL.	DATE	06/01/2011	TOTAL	DEPTH	11531	PERF.12060 - 14893			
10	10292	X	9469	-0-	-823	-0-		9402	2	67	9	N	61	201	1	119
11	9930	X	9726	-0-	-204	-0-		9520	2	206	9	N	187	4	8	302
12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-		9552	2	112	9	N	102	3	8	401
01	9579	X	9526	-0-	-53	-0-		9425	2	101	9	N	92	192	1	297
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-		8727	2	237	9	N	215	370	1	132
03	9579	X	9172	-0-	-407	-0-		9052	2	120	9	N	109	6	8	235

RAMP WALKER		WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL.	DATE	02/28/2012	TOTAL	DEPTH	11219	PERF.11560 - 15371			
10	16151	X	13621	-0-	-2530	-0-		13467	2	154	9	N	140	188	1	337
11	15150	X	13128	-0-	-2022	-0-		12895	2	233	9	N	212	192	1	342
12	14911	X	13474	-0-	-1437	-0-		13211	2	263	9	N	239	191	1	378
01	14911	X	10726	-0-	-4185	-0-		10636	2	90	9	N	82	13	8	447
02	13949	X	12536	-0-	-1413	-0-		12429	2	107	9	N	97	47	8	497
03	13609	X	13182	-0-	-427	-0-		13126	2	56	9	N	51	196	1	325

FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL.	DATE	06/08/2012	TOTAL	DEPTH	11668	PERF.14065 - 15972			
10	11935	X	9689	-0-	-2246	-0-		9294	2	395	9	N	359	396	1	327
11	11190	X	9006	-0-	-2184	-0-		8718	2	288	9	N	262	199	1	384
12	9889	X	9064	-0-	-825	-0-		8724	2	340	9	N	309	375	1	314
01	9889	X	8317	-0-	-1572	-0-		8095	2	222	9	N	202	193	1	319
02	9251	X	6776	-0-	-2475	-0-		6476	2	300	9	N	273	377	1	210
03	9703	X	9133	-0-	-570	-0-		8823	2	310	9	N	282	188	1	297

BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL.	DATE	08/04/2011	TOTAL	DEPTH	11585	PERF.12034 - 16222			
10	177577	X	35350	-0-	-142227	-0-		34635	2	715	9	N	650	586	1	389
11	37350	X	29006	-0-	-8344	-0-		28564	2	442	9	N	402	375	1	416
12	34100	X	30537	-0-	-3563	-0-		30041	2	496	9	N	451	571	1	294
01	34100	X	30878	-0-	-3222	-0-		30391	2	487	9	N	443	386	1	351
02	31900	X	23208	-0-	-8692	-0-		22908	2	300	9	N	273	380	1	243
03	34100	X	27695	-0-	-6405	-0-		27335	2	360	9	N	327	373	1	197

PEAK BOURASSA		WELL #:		1707H	RRCID ->	266074	COMPL.	DATE	04/18/2013	TOTAL	DEPTH	11488	PERF.11400 - 16132			
10	2544	X	1059	-0-	-1485	-0-		1038	2	21	9	N	19	19	8	62
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-			62
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			62
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	6	8	62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK BOURASSA		WELL #:		186H	RRCID ->	267875	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11400	- 15749	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	95099 X	18665	-0-	-76434	-0-	18424	2	241	9	N	219	30 8	327
11	18300 X	17251	-0-	-1049	-0-	17013	2	238	9	N	216	196 1	322
12	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18103	2	210	9	N	191	392 1	103
01	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	18940	2	248	9	N	225	169 1	143
02	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	17413	2	223	9	N	203	52 1	278
*03	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18190	2	208	9	N	189	198 1	233

WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619	- 16222	
10	14570 X	11339	-0-	-3231	-0-	11095	2	244	9	N	222	359 1	169
11	13530 X	10382	-0-	-3148	-0-	10137	2	245	9	N	223	181 1	211
12	11656 X	9913	-0-	-1743	-0-	9701	2	212	9	N	193	185 1	219
01	11656 X	9819	-0-	-1837	-0-	9587	2	232	9	N	211	179 1	251
02	10904 X	NO RPT	-0-	-10904	-0-					N	NO RPT		251
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT		251

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213	- 16835	
10	74121 X	19299	-0-	-54822	-0-	19116	2	183	9	N	166	178 1	132
11	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	17404	2	176	9	N	160		292
12	24149 X	17109	-0-	-7040	-0-	16922	2	187	9	N	170	360 1	102
01	22227 X	16472	-0-	-5755	-0-	16307	2	165	9	N	150	159 1	93
02	19546 X	NO RPT	-0-	-19546	-0-					N	NO RPT		93
03	19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT		93

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903	
10	61690 X	42809	-0-	-18881	-0-	42094	2	715	9	N	650	550 1	793
11	47490 X	38258	-0-	-9232	-0-	37514	2	744	9	N	676	1099 1	370
12	52514 X	35048	-0-	-17466	-0-	34307	2	741	9	N	674	554 1	490
01	49073 X	34162	-0-	-14911	-0-	33485	2	677	9	N	615	724 1	381
02	43384 X	30153	-0-	-13231	-0-	29551	2	602	9	N	547	552 1	376
03	42811 X	30768	-0-	-12043	-0-	30178	2	590	9	N	536	541 1	371

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234	
10	71300 X	31599	-0-	-39701	-0-	31546	2	53	9	N	48		238
11	35670 X	28979	-0-	-6691	-0-	28738	2	241	9	N	219	195 1	262
12	40672 X	26794	-0-	-13878	-0-	26632	2	162	9	N	147	179 1	230
01	36859 X	26698	-0-	-10161	-0-	26618	2	80	9	N	73	181 1	122
02	31929 X	21810	-0-	-10119	-0-	21691	2	119	9	N	108	125 1	105
03	31589 X	20636	-0-	-10953	-0-	20537	2	99	9	N	90		195

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596	
10	75423 X	34425	-0-	-40998	-0-	33982	2	443	9	N	403	194 1	582
11	39570 X	30702	-0-	-8868	-0-	30313	2	389	9	N	354	584 1	352
12	44764 X	28893	-0-	-15871	-0-	28213	2	680	9	N	618	580 1	390
01	40889 X	28333	-0-	-12556	-0-	27759	2	574	9	N	522	584 1	328
02	35148 X	26789	-0-	-8359	-0-	26220	2	569	9	N	517	587 1	258
03	34410 X	27016	-0-	-7394	-0-	26463	2	553	9	N	503	578 1	183

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093	
10	58373 X	45804	-0-	-12569	-0-	45118	2	686	9	N	624	726 1	400
11	40686 X	40686	-0-	-0-	-0-	40191	2	495	9	N	450	363 1	487
12	54777 X	38669	-0-	-16108	-0-	38227	2	442	9	N	402	364 1	525
01	52979 X	35992	-0-	-16987	-0-	35710	2	282	9	N	256	546 1	235
02	46632 X	31963	-0-	-14669	-0-	31545	2	418	9	N	380	470 1	145
03	45818 X	32880	-0-	-12938	-0-	32469	2	411	9	N	374	321 1	198

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		83452 X	37904	-0-	-45548	-0-	37413	2	491	9	N	446	383	1		592
11		49620 X	35795	-0-	-13825	-0-	35001	2	794	9	N	722	776	1		538
12		47244 X	33907	-0-	-13337	-0-	33254	2	653	9	N	594	576	1		556
01		43710 X	33474	-0-	-10236	-0-	32896	2	578	9	N	525	774	1		307
02		35467 X	32474	-0-	-2993	-0-	31957	2	517	9	N	470	389	1		388
03		37913 X	30638	-0-	-7275	-0-	30076	2	562	9	N	511	567	1		332

 SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

10		95976 X	21390	-0-	-74586	-0-	21031	2	359	9	N	326	178	1		463
11		19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	18945	2	264	9	N	240	178	1		525
12		27993 X	19010	-0-	-8983	-0-	18778	2	232	9	N	211	178	1		558
01		23715 X	13931	-0-	-9784	-0-	13736	2	195	9	N	177	180	1		555
02		20010 X	12044	-0-	-7966	-0-	11876	2	168	9	N	153	358	1		350
03		21390 X	11240	-0-	-10150	-0-	11061	2	179	9	N	163	173	1		340

 FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

10		19902 X	9748	-0-	-10154	-0-	9671	2	77	9	N	70				288
11		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8391	2	114	9	N	104				392
12		11532 X	8121	-0-	-3411	-0-	8047	2	74	9	N	67	194	1		265
01		10509 X	8048	-0-	-2461	-0-	7996	2	52	9	N	47	174	1		138
02		9831 X	6999	-0-	-2832	-0-	6954	2	45	9	N	41				179
03		9734 X	7271	-0-	-2463	-0-	7195	2	76	9	N	69	122	1		126

 SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

10		82780 X	82780	-0-	-0-	-0-	81443	2	1337	9	N	1215	1260	1		388
11		67071 X	67071	-0-	-0-	-0-	65844	2	1227	9	N	1115	718	1		785
12		62310 X	57527	-0-	-4783	-0-	56586	2	941	9	N	855	1105	1		535
01		62310 X	61968	-0-	-342	-0-	60776	2	1192	9	N	1084	1256	1		363
02		58290 X	52286	-0-	-6004	-0-	51309	2	977	9	N	888	721	1		530
03		62310 X	50381	-0-	-11929	-0-	49504	2	877	9	N	797	914	1		413

 RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 11180 PERF.13660 - 13922

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

10		1891 N	1743	-0-	-148	-0-	31	1	1712	2	N	-0-				233
11		2010 N	1667	-0-	-343	-0-	30	1	1637	2	N	-0-				233
12		1767 N	1306	-0-	-461	-0-	25	1	1281	2	N	-0-				233
01		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	26	1	1626	2	N	-0-				233
02		1624 N	1465	-0-	-159	-0-	29	1	1436	2	N	-0-				233
*03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	-0-				233

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	582	-0-	-100	-0-	31 1	545 2	N	5		148
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	6 9	503 2	N	7		155
12	620 N	377	-0-	-243	-0-	8 9	350 2	N	3		158
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	24 1	473 2	N	9		167
02	522 N	451	-0-	-71	-0-	3 9	411 2	N	10		177
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28 1	461 2	N	6		183
						10 9					
						29 1					
						11 9					
						31 1					
						7 9					

 HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

10	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	31 1	1286 2	N	63		335
11	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	69 9	1312 2	N	17		352
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	30 1	1304 2	N	82	194 1	240
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	19 9	1376 2	N	65		305
*02	1305 N	1288	-0-	-17	-0-	27 1	1198 2	N	55		360
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	90 9	1338 2	N	61	193 1	228
						31 1					
						72 9					
						29 1					
						61 9					
						31 1					
						67 9					

 PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

10	22785 X	8877	-0-	-13908	-0-	31 1	8656 2	N	173	185 1	235
11	11130 X	7806	-0-	-3324	-0-	190 9	7594 2	N	165	194 1	206
12	11501 X	7344	-0-	-4157	-0-	30 1	7168 2	N	133		339
01	11005 X	7200	-0-	-3805	-0-	182 9	6970 2	N	181	188 1	332
02	8700 X	6298	-0-	-2402	-0-	30 1	6171 2	N	89	186 1	235
03	8866 X	6313	-0-	-2553	-0-	146 9	6203 2	N	72		307
						31 1					
						79 9					

 PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

10	11842 X	4885	-0-	-6957	-0-	664 1	4113 2	N	98		180
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	108 9	5514 2	N	157		337
12	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	1050 1	5340 2	N	163		500
01	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	173 9	4538 2	N	156	364 1	292
02	6525 X	5496	-0-	-1029	-0-	1033 1	4342 2	N	126	181 1	237
03	6975 X	4626	-0-	-2349	-0-	179 9	3488 2	N	86		323
						1085 1					
						172 9					
						1015 1					
						139 9					
						1043 1					
						95 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	34658 X	26975	-0-	-7683	-0-	31	1	26080	2	N	785	780	1	404
						864	9							
11	33540 X	22144	-0-	-11396	-0-	30	1	21406	2	N	644	784	1	264
						708	9							
12	34658 X	19160	-0-	-15498	-0-	27	1	18575	2	N	507	389	1	382
						558	9							
01	34007 X	17126	-0-	-16881	-0-	31	1	16524	2	N	519	588	1	313
						571	9							
02	30827 X	15543	-0-	-15284	-0-	29	1	15044	2	N	427	390	1	350
						470	9							
03	26970 X	15442	-0-	-11528	-0-	31	1	14945	2	N	424	587	1	187
						466	9							

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574														
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847														
10	142 S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			17
11	42 S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			17
12	18 S	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			17
01	155 S	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17
02	29 S	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			17
03	31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483														
10	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-			25
11	1020 N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-			25
12	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	2			N	-0-			25
01	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-			25
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			25
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			25

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FRANCIS		WELL #:		5058		RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11265 - 11480
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		6058		RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11198 - 11488
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
02	1247 N	1097	-0-	-150	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		2054		RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282 - 11728
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

MEEK, G.		WELL #:		3054		RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11580
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

YEAGER		WELL #:		209		RRCID ->	187755	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10874 - 11472
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

FRANCIS		WELL #:		8058		RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255 - 11548
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YEAGER		WELL #:		309		RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165 - 11410
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1394	2	6 9	N	5	5 8	3
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7 9	N	6	6 8	3
12		1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1037	2	10 9	N	9	9 8	3
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12 9	N	11	11 8	3
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1281	2	24 9	N	22	22 8	3
*03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17 9	N	15	15 8	3

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11237 - 11535	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591	
10		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1695	2	3 9	N	3	3 8	32
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1669	2	12 9	N	11	11 8	32
12		1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1711	2	12 9	N	11	11 8	32
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14 9	N	13	13 8	32
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	2	13 9	N	12	12 8	32
03		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1711	2	8 9	N	7	7 8	32

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510	
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	2	9 9	N	8	8 8	-0-
11		1200 N	1163	-0-	-37	-0-	1145	2	18 9	N	16	16 8	-0-
12		1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	3	3 8	-0-
02		1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-				N	-0-		-0-
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096 - 11506	
10		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2		N	-0-		84
11		1890 N	1664	-0-	-226	-0-	1656	2	8 9	N	7		91
12		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11 9	N	10		101
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1910	2	52 9	N	47		148
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1624	2	37 9	N	34	2 8	180
03		2077 N	1637	-0-	-440	-0-	1637	2		N	-0-		180

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			20
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	257	2	15	9	N	14	14	8			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	8			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8			20
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9	9	8			20

 FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

10		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					35
11		1050 N	991	-0-	-59	-0-					N	-0-					35
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					35
01		1054 N	175	-0-	-879	-0-	167	2	8	9	N	7	7	8			35
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					35
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					35

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

 FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

10		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1613	2	24	9	N	22	22	8			17
11		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1495	2	35	9	N	32	32	8			17
12		1612 N	1262	-0-	-350	-0-	1245	2	17	9	N	15	15	8			17
01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	N	34	34	8			17
02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2586	2	40	9	N	36	36	8			17
*03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2701	2	44	9	N	40	40	8			17

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					57
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					57
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					57
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					57
02		2204 N	1616	-0-	-588	-0-	1594	2	22	9	N	20	20	8			57
03		1984 N	1568	-0-	-416	-0-	1543	2	25	9	N	23	23	8			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737										
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613										
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			23
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			23
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			23
01	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			23
02	1769 N	1658	-0-	-111	-0-	1658	2			23
03	1953 N	1761	-0-	-192	-0-	1761	2			23

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	3000 N	8210	-0-	5210	5210	8171	2	39	9	60
12	3100 N	7898	-0-	4798	10008	7898	2			60
01	3100 N	5220	-0-	2120	12128	5220	2			60
02	18373 X	6245	-0-	-12128	-0-	6129	2	116	9	60
*03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			60

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074	- 11590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11112	- 11636			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

PURYEAR		WELL #:		524	RRCID ->	208660	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	13498	PERF.11380	- 13317			
10	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-				137
11	2850 N	2722	-0-	-128	-0-	2683	2	39	9	N	35				172
12	2914 N	2187	-0-	-727	-0-	2187	2			N	-0-				172
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2897	2	28	9	N	25				197
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2644	2	4	9	N	4	185	1		16
*03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-				16

SOPHIA		WELL #:		2050	RRCID ->	208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11014	- 12176			
10	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1961	2	18	9	N	16				235
11	2130 N	1890	-0-	-240	-0-	1871	2	19	9	N	17	9	8		243
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2907	2	21	9	N	19	19	8		243
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2459	2	20	9	N	18	18	8		243
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2197	2	80	9	N	73	190	1	73	53
*03	2914 N	2521	-0-	-393	-0-	2468	2	53	9	N	48	48	8		53

MEADOWS 5		WELL #:		5	RRCID ->	208662	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10958	- 12019			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		1558	RRCID ->	208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.11185	- 12606			
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1972	2	20	9	N	18	18	8		13
11	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1858	2	31	9	N	28	28	8		13
12	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2080	2	18	9	N	16	16	8		13
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2120	2	42	9	N	38	38	8		13
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2101	2	34	9	N	31	31	8		13
*03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2175	2	40	9	N	36	36	8		13

FILLINGIM 44		WELL #:		5	RRCID ->	208699	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11290	- 12616			
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				73
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	8		73
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1251	2	70	9	N	64				137
01	1302 N	198	-0-	-1104	-0-	195	2	3	9	N	3	140	1		-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-				-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524															
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1871	2	25	9	N	23	23	8	-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1771	2	43	9	N	39	39	8	-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1719	2	21	9	N	19	19	8	-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2019	2	55	9	N	50	50	8	-0-
02	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1565	2	40	9	N	36	36	8	-0-
03	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1661	2	36	9	N	33	33	8	-0-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062															
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	N	15	15	8	130
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2141	2	24	9	N	22	22	8	130
12	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2162	2	17	9	N	15	15	8	130
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2229	2	43	9	N	39	39	8	130
02	2088	N	2001	-0-	-87	-0-	1968	2	33	9	N	30	30	8	130
03	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2102	2	37	9	N	34	34	8	130

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622															
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	N	8	8	8	50
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	N	14	14	8	50
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2	9	N	2	2	8	50
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18	18	8	50
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	2	14	9	N	13	13	8	50
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1900	2	15	9	N	14	14	8	50

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737										
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	2075	2	17	9	-0-
11	2220 N	1886	-0-	-334	-0-	1867	2	19	9	-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2433	2	17	9	-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	-0-
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2280	2	34	9	-0-
*03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2453	2	36	9	-0-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496										
10	2976 X	2961	-0-	-15	-0-	2904	2	57	9	18
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	2	15	9	18
12	3038 X	2784	-0-	-254	-0-	2744	2	40	9	18
01	3100 N	3167	-0-	67	67	3128	2	39	9	18
02	3209 X	3142	-0-	-67	-0-	3068	2	74	9	18
03	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	2928	2	47	9	18

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A										
10	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			17
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			17
12	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			17
01	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914	2			17
02	1276 N	1044	-0-	-232	-0-	1044	2			17
03	1240 N	772	-0-	-468	-0-	772	2			17

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540										
10	2170 N	1837	-0-	-333	-0-	1837	2			117
11	2490 N	788	-0-	-1702	-0-	1702	2			117
12	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					117
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					117
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1635	2	28	9	N	25	25	8	123
11		1620 N	1608	-0-	-12	-0-	1554	2	54	9	N	49	49	8	123
12		1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1281	2	86	9	N	78	179	1	-0-
01		1674 N	431	-0-	-1243	-0-	423	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02		1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-			-0-
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232															
10		2356 N	2319	-0-	-37	-0-	2296	2	23	9	N	21	21	8	58
11		2250 N	2238	-0-	-12	-0-	2197	2	41	9	N	37	37	8	58
12		2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1974	2	20	9	N	18	18	8	58
01		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2136	2	43	9	N	39	39	8	58
02		2175 N	2092	-0-	-83	-0-	2058	2	34	9	N	31	31	8	58
*03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2207	2	40	9	N	36	36	8	58

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			44
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026															
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			10
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			10
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			10
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			10
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			10
*03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			10

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2223	2	20	9	N	18	18	8		30	
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2219	2	40	9	N	36	36	8		30	
12		2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2058	2	18	9	N	16	16	8		30	
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2160	2	272	9	N	247	197	1	37 8	43	
02		2175 N	2104	-0-	-71	-0-	2071	2	33	9	N	30	30	8		43	
*03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2236	2	37	9	N	34	34	8		43	

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620																	
10		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2584	2	87	9	N	79	12	8		170	
11		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	28	28	8		170	
12		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2812	2	14	9	N	13	13	8		170	
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8		170	
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-				170	
*03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-				170	

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756																	
10		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2633	2	21	9	N	19	19	8		37	
11		2610 N	2553	-0-	-57	-0-	2514	2	39	9	N	35	35	8		37	
12		2728 N	2602	-0-	-126	-0-	2581	2	21	9	N	19	19	8		37	
01		2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2459	2	35	9	N	32	32	8		37	
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2450	2	31	9	N	28	28	8		37	
*03		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2608	2	42	9	N	38	38	8		37	

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782																	
10		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1219	2	45	9	N	41	27	8		53	
11		1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1033	2	7	9	N	6	6	8		53	
12		1302 N	721	-0-	-581	-0-	708	2	13	9	N	12	12	8		53	
01		1271 N	846	-0-	-425	-0-	816	2	30	9	N	27	7	8		73	
02		1015 N	742	-0-	-273	-0-	720	2	22	9	N	20	18	8		75	
*03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8	8	8		75	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10962	- 11546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098	- 12436			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11218	- 12718			
10	2759 N	2527	-0-	-232	-0-	2501	2	26	9	N	24	24	8			60
11	2520 N	2518	-0-	-2	-0-	2464	2	54	9	N	49	49	8			60
12	2542 N	2276	-0-	-266	-0-	2072	2	204	9	N	185	199	1	19	8	27
01	2542 N	2487	-0-	-55	-0-	2423	2	64	9	N	58	58	8			27
02	2436 N	2279	-0-	-157	-0-	2235	2	44	9	N	40	40	8			27
*03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2401	2	47	9	N	43	43	8			27

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005										TOTAL DEPTH	13230	PERF.11925	- 13128			
10	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6021	2	111	9	N	101	51	8			154
11	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5926	2	59	9	N	54	14	8			194
12	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6075	2	34	9	N	31	31	8			194
01	6138 X	6106	-0-	-32	-0-	6059	2	47	9	N	43	31	8			206
02	5800 X	5690	-0-	-110	-0-	5579	2	111	9	N	101	172	1	100	8	35
03	6200 X	5872	-0-	-328	-0-	5817	2	55	9	N	50	50	8			35

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006										TOTAL DEPTH	12780	PERF.11183	- 12634			
10	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2883	2	13	9	N	12	12	8			75
11	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2772	2	31	9	N	28	28	8			75
12	2852 N	2601	-0-	-251	-0-	2525	2	76	9	N	69	9	8			135
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2821	2	34	9	N	31	57	1	31	8	78
02	2668 N	2620	-0-	-48	-0-	2599	2	21	9	N	19	19	8			78
*03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2787	2	22	9	N	20	20	8			78

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11424	- 13012			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1618	2			N	-0-			108
11		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-			108
12		1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-			108
01		1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			N	-0-			108
02		1363 N	521	-0-	-842	-0-	518	2		3 9	N	3	91 1		20
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			20

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3872	2	76 9		N	69	40 8		146
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3112	2	41 9		N	37	8 8		175
12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3554	2	24 9		N	22	22 8		175
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3241	2	113 9		N	103	15 8		263
02		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			263
*03		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3717	2	31 9		N	28	21 8		270

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			45
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			45
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			45
01		1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-			45
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			45
03		1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1487	2			N	-0-			45

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

10		1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1847	2	10 9		N	9	9 8		75
11		1890 N	1730	-0-	-160	-0-	1705	2	25 9		N	23	23 8		75
12		1922 N	1403	-0-	-519	-0-	1392	2	11 9		N	10	10 8		75
01		1860 N	1315	-0-	-545	-0-	1298	2	17 9		N	15	15 8		75
02		1682 N	1464	-0-	-218	-0-	1443	2	21 9		N	19	19 8		75
*03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1498	2	28 9		N	25	25 8		75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084 - 12610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2439 2	99 9	N	90			130
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2316 2	50 9	N	45			175
12	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			175
01	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	-0-	2363 2	6 9	N	5			180
02	2291 N	2212	-0-	-79	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			180
03	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			180

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471 - 13090	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH	12600	PERF.11133 - 12486	
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			57
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			57
12	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			57
01	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			57
02	1508 N	1412	-0-	-96	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			57
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.11663 - 13608	
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2	73 9	N	66			158
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	835 2	33 9	N	30			188
12	930 N	821	-0-	-109	-0-	-0-	821 2		N	-0-			188
01	961 N	840	-0-	-121	-0-	-0-	834 2	6 9	N	5			193
02	841 N	814	-0-	-27	-0-	-0-	800 2	14 9	N	13	175 1		31
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	842 2	7 9	N	6			37

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5402 - 6192	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11384 - 12673	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006										TOTAL DEPTH	12893	PERF.12266 - 12682	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					73
11		2400 X	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					73
12		2573 N	2329	-0-	-244	-0-	2329	2			N	-0-					73
01		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			N	-0-					73
02		2291 N	1563	-0-	-728	-0-	1563	2			N	-0-					73
03		2325 N	1731	-0-	-594	-0-	1731	2			N	-0-					73

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705																	
10		1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1691	2	12	9	N	11	11	8			15
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	2	63	9	N	57	22	8			50
12		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1547	2	10	9	N	9	9	8			50
01		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1620	2	31	9	N	28	28	8			50
02		1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1581	2	25	9	N	23	23	8			50
*03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	N	17	17	8			50

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760																	
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3184	2	61	9	N	55	35	8			106
11		2730 X	2407	-0-	-323	-0-	2403	2	4	9	N	4	4	8			106
12		2821 X	2042	-0-	-779	-0-	2036	2	6	9	N	5	5	8			106
01		2821 X	2284	-0-	-537	-0-	2190	2	94	9	N	85	10	8			181
02		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2846	2	55	9	N	50	165	1	48	8	18
*03		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3189	2	32	9	N	29	29	8			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11132	- 12618				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2769	2	20	9	N	18		18	8		85
11		2340 N	2202	-0-	-138	-0-	2159	2	43	9	N	39		39	8		85
12		2418 N	2188	-0-	-230	-0-	2173	2	15	9	N	14		14	8		85
01		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2633	2	179	9	N	163		176	1	72 8	-0-
02		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2415	2	131	9	N	119		52	8		67
*03		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2663	2	63	9	N	57		57	8		67

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10869	- 12751				
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1922	2	33	9	N	30					82
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1742	2	48	9	N	44		8	8		118
12		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1795	2	23	9	N	21		21	8		118
01		1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1644	2	22	9	N	20		20	8		118
02		1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1573	2	70	9	N	64		64	8		118
*03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1719	2	133	9	N	121		31	8		208

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 13089				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890				
10		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2800	2	22	9	N	20		19	8		70
11		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4		4	8		70
12		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2873	2	19	9	N	17		14	8		73
01		2821 N	2448	-0-	-373	-0-	2433	2	15	9	N	14		6	8		81
02		2726 N	2553	-0-	-173	-0-	2545	2	8	9	N	7		7	8		81
*03		2883 N	2681	-0-	-202	-0-	2673	2	8	9	N	7		2	8		86

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

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738				
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	N	10		10	8		141
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1	9	N	1		1	8		141
12		2046 N	1467	-0-	-579	-0-	1456	2	11	9	N	10		10	8		141
01		1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1485	2	21	9	N	19		4	8		156
02		1682 N	1365	-0-	-317	-0-	1355	2	10	9	N	9		9	8		156
03		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1377	2	4	9	N	4		4	8		156

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772				
10		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3914	2	31	9	N	28		28	8		29
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3852	2	63	9	N	57		57	8		29
12		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3817	2	31	9	N	28		28	8		29
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3952	2	73	9	N	66		66	8		29
02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3593	2	55	9	N	50		50	8		29
*03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3958	2	53	9	N	48		48	8		29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056	- 13232
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3615	-0-	-260	-0-	3494	2	121	9	N	110	37	198
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3759	2	8	9	N	7	7	198
12	4309 X	3982	-0-	-327	-0-	3951	2	31	9	N	28	26	200
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4437	2	74	9	N	67	20	247
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4022	2	54	9	N	49	49	247
*03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4277	2	39	9	N	35	194	60

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976	- 12750
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		23

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844	- 12700
10	744 N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-		117
11	750 N	394	-0-	-356	-0-	394	2			N	-0-		117
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-		117
01	496 N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-		117
02	377 N	365	-0-	-12	-0-	357	2	8	9	N	7	7	117
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-		117

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500	- 13334
10	6014 X	5874	-0-	-140	-0-	5852	2	22	9	N	20	20	62
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6357	2	20	9	N	18	18	62
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6536	2	9	9	N	8	7	63
01	6045 X	5997	-0-	-48	-0-	5951	2	46	9	N	42	40	65
02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6036	2	28	9	N	25	25	65
*03	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6395	2	32	9	N	29	29	65

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	- 13624
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3538	2	34	9	N	31	31	27
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3525	2	10	9	N	9	9	27
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3764	2	28	9	N	25	25	27
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3827	2	53	9	N	48	20	55
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3550	2	34	9	N	31	31	55
*03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3612	2	18	9	N	16	16	55

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1712	2	109	9	N	99	54	247
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1620	2	44	9	N	40	17	270
12	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	1652	2	51	9	N	46	31	285
01	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1789	2	33	9	N	30	30	285
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1626	2	61	9	N	55	190	95
*03	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1573	2	81	9	N	74	36	133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					15
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					15
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					15
01	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					15
02	1653	N	1457	-0-	-196	-0-	1457	2			N	-0-					15
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					15

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43	9	N	39	39	8			53
11	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1660	2	10	9	N	9	9	8			53
12	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	1701	2	30	9	N	27	27	8			53
01	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1712	2	48	9	N	44	22	8			75
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1664	2	50	9	N	45	45	8			75
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1625	2	20	9	N	18	18	8			75

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1987	2	102	9	N	93	164	1	52	8	59
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1944	2	40	9	N	36	15	8			80
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2087	2	42	9	N	38	36	8			82
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2675	2	68	9	N	62	26	8			118
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2497	2	128	9	N	116	72	8			162
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2166	2	35	9	N	32	32	8			162

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2748		RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	-	13424	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		3385 X	3385	-0-	-0-	3334	2	51	9	N	46	46	8		90
11		3069 X	3069	-0-	-0-	3054	2	15	9	N	14	14	8		90
12		3503 X	2896	-0-	-607	2834	2	62	9	N	56	36	8		110
01		3503 X	3419	-0-	-84	3385	2	34	9	N	31	31	8		110
02		3277 X	2869	-0-	-408	2812	2	57	9	N	52	52	8		110
03		3379 X	2999	-0-	-380	2965	2	34	9	N	31	31	8		110

HEFLEY		WELL #: 8048		RRCID ->		235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	-	13556		
10		3938 X	3938	-0-	-0-	3929	2	9	9	N	8	8	8		75
11		3707 X	3707	-0-	-0-	3640	2	67	9	N	61	1	8		135
12		3968 X	3760	-0-	-208	3757	2	3	9	N	3	3	8		135
01		3968 X	3951	-0-	-17	3889	2	62	9	N	56	8	8		183
02		3791 X	3791	-0-	-0-	3552	2	239	9	N	217	182	1	41 8	177
03		3937 X	3668	-0-	-269	3647	2	21	9	N	19	19	8		177

SOPHIA		WELL #: 1750		RRCID ->		236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10876	-	12792		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

HEFLEY		WELL #: 3248		RRCID ->		237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11259	-	13568		
10		2201 N	2164	-0-	-37	2129	2	35	9	N	32	32	8		82
11		2100 N	1970	-0-	-130	1960	2	10	9	N	9	9	8		82
12		2368 N	2368	-0-	-0-	2342	2	26	9	N	24	24	8		82
01		2170 N	1805	-0-	-365	1786	2	19	9	N	17	17	8		82
02		1914 N	1223	-0-	-691	1155	2	68	9	N	62	48	8		96
03		2356 N	1329	-0-	-1027	1284	2	45	9	N	41	28	8		109

HEFLEY 47		WELL #: 25		RRCID ->		241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110	-	13396		
10		1209 N	928	-0-	-281	882	2	46	9	N	42	23	8		166
11		1260 N	879	-0-	-381	861	2	18	9	N	16	7	8		175
12		1161 N	1161	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8		175
01		947 N	947	-0-	-0-	870	2	77	9	N	70	10	8		235
02		1169 N	1169	-0-	-0-	1127	2	42	9	N	38	197	1	29 8	47
03		1147 N	787	-0-	-360	756	2	31	9	N	28	10	8		65

FILLINGIM 44		WELL #: 13		RRCID ->		242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226	-	13080		
10		3131 X	2928	-0-	-203	2911	2	17	9	N	15	15	8		105
11		3030 X	2882	-0-	-148	2848	2	34	9	N	31	31	8		105
12		3257 X	3257	-0-	-0-	3243	2	14	9	N	13	13	8		105
01		3038 X	2691	-0-	-347	2660	2	31	9	N	28	28	8		105
02		2784 X	2419	-0-	-365	2390	2	29	9	N	26	26	8		105
03		3255 X	2572	-0-	-683	2546	2	26	9	N	24	24	8		105

YEAGER		WELL #: 509H		RRCID ->		243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	-	13894		
10		10261 X	9632	-0-	-629	9526	2	106	9	N	96	20	8		89
11		9930 X	8866	-0-	-1064	8834	2	32	9	N	29	18	8		100
12		11455 X	11455	-0-	-0-	11388	2	67	9	N	61	17	8		144
01		10943 X	10342	-0-	-601	10191	2	151	9	N	137	111	8		170
02		9843 X	9843	-0-	-0-	9754	2	89	9	N	81	172	1	64 8	15
03		11470 X	10166	-0-	-1304	10080	2	86	9	N	78	78	8		15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008										TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734 - 13128					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	174	2	20	9	N	18				110	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				110	
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	147	2	33	9	N	30				140	
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	166	2	39	9	N	35				175	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	177	2	30	9	N	27				202	
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4				206	

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11234 - 12683					
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3691	2	22	9	N	20	20	8		109	
11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3450	2	40	9	N	36	36	8		109	
12		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3540	2	17	9	N	15	15	8		109	
01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3442	2	29	9	N	26	26	8		109	
02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3289	2	40	9	N	36	36	8		109	
*03		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3553	2	32	9	N	29	29	8		109	

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402 - 13362					
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2714	2	41	9	N	37	37	8		30	
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2656	2	10	9	N	9	9	8		30	
12		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2822	2	23	9	N	21	21	8		30	
01		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2914	2	29	9	N	26	26	8		30	
02		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2472	2	52	9	N	47	47	8		30	
*03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2522	2	23	9	N	21	21	8		30	

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395 - 13318					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008										TOTAL DEPTH	12972	PERF.10893 - 12841					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650 - 13150					
10		2170 N	2087	-0-	-83	-0-	2075	2	12	9	N	11	11	8		54	
11		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1973	2	21	9	N	19	19	8		54	
12		2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8		54	
01		2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1974	2	17	9	N	15	15	8		54	
02		1914 N	1854	-0-	-60	-0-	1840	2	14	9	N	13	13	8		54	
*03		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1954	2	15	9	N	14	14	8		54	

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942 - 12817					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-	188	1			34
11	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2601	2			N	-0-					34
12	3007 N	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			N	-0-					34
01	2883 N	2309	-0-	-574	-0-	2309	2			N	-0-					34
02	2523 N	2233	-0-	-290	-0-	2233	2			N	-0-					34
03	2976 N	2181	-0-	-795	-0-	2181	2			N	-0-					34

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

10	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	2554	2	18	9	N	16	16	8			167
11	2520 N	2364	-0-	-156	-0-	2335	2	29	9	N	26	26	8			167
12	2573 N	2137	-0-	-436	-0-	2130	2	7	9	N	6	6	8			167
01	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	2299	2			N	-0-					167
02	2291 N	2142	-0-	-149	-0-	2142	2			N	-0-					167
*03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					167

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

10	10230 X	9476	-0-	-754	-0-	9445	2	31	9	N	28					55
11	9840 X	7618	-0-	-2222	-0-	7601	2	17	9	N	15					70
12	10168 X	8263	-0-	-1905	-0-	8261	2	2	9	N	2					72
01	10168 X	4012	-0-	-6156	-0-	90	1	3922	2	N	-0-					72
02	9048 X	6305	-0-	-2743	-0-	90	1	6196	2	N	17					89
03	9486 X	7495	-0-	-1991	-0-	19	9			N	-0-					89

 BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

10	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	25332	2	208	9	N	189					219
11	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26324	2	21	9	N	19					238
12	27824 X	27824	-0-	-0-	-0-	27745	2	79	9	N	72					310
01	24552 X	20314	-0-	-4238	-0-	20227	2	87	9	N	79	198	1			191
02	25643 X	25643	-0-	-0-	-0-	25643	2			N	-0-					191
*03	26011 X	26011	-0-	-0-	-0-	26011	2			N	-0-					191

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746										COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11734	PERF.12040	- 15951
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14043 X	12628	-0-	-1415	-0-	12578	2	50	9	N	45			72	
11	13590 X	12015	-0-	-1575	-0-	11971	2	44	9	N	40			112	
12	12555 X	11754	-0-	-801	-0-		3	11723	2	N	25			137	
							28								
							9								
01	12617 X	11126	-0-	-1491	-0-	50	1	11051	2	N	23			160	
							25								
02	11803 X	11142	-0-	-661	-0-	45	1	11053	2	N	40			200	
							44								
03	12617 X	10633	-0-	-1984	-0-	10618	2	15	9	N	14	184	1	30	

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769										COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	11549	PERF.11630	- 15852
10	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	14911	2	108	9	N	98			143	
11	13470 X	13115	-0-	-355	-0-	13023	2	92	9	N	84			227	
12	15872 X	15108	-0-	-764	-0-	14957	2	151	9	N	137	186	1	178	
01	15469 X	14248	-0-	-1221	-0-	14083	2	165	9	N	150	193	1	135	
02	14471 X	13763	-0-	-708	-0-	13675	2	88	9	N	80			215	
03	15097 X	13255	-0-	-1842	-0-	13060	2	195	9	N	177	189	1	203	

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853										COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11253	- 14078
10	16089 X	14197	-0-	-1892	-0-	14150	2	47	9	N	43	178	1	80	
11	15180 X	14145	-0-	-1035	-0-	14000	2	145	9	N	132			212	
12	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14470	2	6	9	N	5			217	
01	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	14299	2	99	9	N	90	180	1	127	
02	13717 X	13163	-0-	-554	-0-	13086	2	77	9	N	70	90	1	107	
03	14632 X	13912	-0-	-720	-0-	13711	2	201	9	N	183			290	

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653										COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11867	PERF.12058	- 16186
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4071	2	59	9	N	54	180	1	62	
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	N	35			97	
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	2	50	9	N	45			142	
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3970	2	79	9	N	72	181	1	33	
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3447	2	26	9	N	24			57	
*03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3721	2	50	9	N	45			102	

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716										COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.11168	- 15398
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5557	2	11	9	N	10			90	
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			90	
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			90	
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			90	
02	1508 X	3	-0-	-1505	-0-	3	2			N	-0-			90	
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			90	

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516										COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11872	- 17024
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		85002 X	65228	-0-	-19774	-0-	63395	2	1833	9	N	1666	1600	1	676
11		77280 X	61856	-0-	-15424	-0-	60483	2	1373	9	N	1248	1246	1	678
12		68696 X	62318	-0-	-6378	-0-	60860	2	1458	9	N	1325	1287	1	716
01		68696 X	61554	-0-	-7142	-0-	59691	2	1863	9	N	1694	1982	1	428
02		63945 X	55433	-0-	-8512	-0-	54054	2	1379	9	N	1254	1245	1	437
03		65224 X	57956	-0-	-7268	-0-	56482	2	1474	9	N	1340	1257	1	520
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166															
10		6386 X	5729	-0-	-657	-0-	217	1	5376	2	Y	124	110	1	48
							136	9							
11		6300 X	3854	-0-	-2446	-0-	3697	2	157	9	Y	143	106	1	85
12		5549 X	4414	-0-	-1135	-0-	4117	2	297	9	Y	270	174	1	181
01		5549 X	4116	-0-	-1433	-0-	3926	2	190	9	Y	173	284	1	70
02		5191 X	4751	-0-	-440	-0-	4591	2	160	9	Y	145	98	1	117
03		5549 X	4812	-0-	-737	-0-	4480	2	332	9	Y	302	297	1	122
HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130															
10		33015 X	29659	-0-	-3356	-0-	616	1	28276	2	Y	697	625	1	271
							767	9							
11		33360 X	21975	-0-	-11385	-0-	21482	2	493	9	Y	448	453	1	266
12		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	15781	2	376	9	Y	342	378	1	230
01		16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	16259	2	429	9	Y	390	462	1	158
02		17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	17080	2	594	9	Y	540	262	1	436
*03		21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	21080	2	623	9	Y	566	774	1	228
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUNDOWN ENERGY LP 829482 B & W MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510															
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			65
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			65
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1507	2	149	9	N	135			200
01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1530	2	191	9	N	174	184	1	190
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1795	2	43	9	N	39	181	1	48
*03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1910	2	24	9	N	22			70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
HEFLEY 4				WELL #:	2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000 - 11235		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			114
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			114
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			114
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			114
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			114
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			114

HEFLEY 4				WELL #:	1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994 - 11097		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY 4				WELL #:	3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098		
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			145
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			145
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			145
01	2046 N	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			N	-0-			145
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			145
03	1674 N	1017	-0-	-657	-0-	1017	2			N	-0-			145

MEADOWS 4				WELL #:	2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY 4				WELL #:	4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11383		
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			129
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			129
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			129
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			129
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			129
03	372 N	107	-0-	-265	-0-	107	2			N	-0-			-0-

MEADOWS 89				WELL #:	1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11132 - 11536		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATLIN 3				WELL #:	1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 - 11587		
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			109
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			109
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			109
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-			109
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			109
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-			110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482										
HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	58
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	58
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1579 2	13 9		N	70
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1403 2	43 9		N	109
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	109
03	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1576 2			N	109

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528										
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	78
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	78
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	78
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	78
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	78
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	78

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583										
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	170
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	95 2	56 9		N	35
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		186 1	N	35
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	35
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	35
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	68 2	3 9		N	38

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502										
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	29
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	29
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	622 2	12 9		N	40
01	868 N	599	-0-	-269	-0-	599 2			N	40
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	40
03	620 N	492	-0-	-128	-0-	492 2			N	40

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381										
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	30
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	30
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1530 2	24 9		N	52
01	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1138 2	79 9		N	124
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	124
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508 2			N	124

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				120
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	352	2	44	9	N	40				160
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	436	2	33	9	N	30				190
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	343	2	72	9	N	65	188	1		67
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				67
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	395	2	25	9	N	23				90

 MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-				190
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2487	2	134	9	N	122	182	1		130
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2473	2	44	9	N	40				170
01	2511 N	2263	-0-	-248	-0-	2231	2	32	9	N	29	182	1		17
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2235	2	29	9	N	26				43
03	2511 N	2299	-0-	-212	-0-	2299	2			N	-0-				43

 HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				38
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				38
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-				38
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-				38
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				38
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1397	2	24	9	N	22				60

 HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				159
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				159
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				159
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-				159
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				159
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				159

 MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				94
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				94
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				94
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				94
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				94
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				94

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788

10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				147
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				147
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	147	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOLLAND -C-		WELL #: 5712		RRCID ->	101639	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	11172 - 11182	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXON		WELL #: 2056		RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	4450 - 6425	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #: 6810		RRCID ->	135072	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11394 - 11550	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDIVER		WELL #: 5405		RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11252 - 11594	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HOLLAND -C-		WELL #: 5714		RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11175 - 11510	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5708		RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11244 - 11560	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

VANDIVER		WELL #: 5401		RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11122 - 11431	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11228 - 11428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11216 - 11453		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

CARR 14		WELL #:		1410	RRCID ->	182593	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	10954 - 11553		
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			155
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155

VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789	PERF.	11240 - 11572		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			73
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11220 - 11433		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11086 - 11699		
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	30	1	2048	2	N	32	2	8	72
						35	9							
11	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	27	1	1862	2	N	15			87
						17	9							
12	2046 N	1575	-0-	-471	-0-	22	1	1539	2	N	13			100
						14	9							
01	2108 N	1431	-0-	-677	-0-	21	1	1380	2	N	27			127
						30	9							
02	1856 N	1752	-0-	-104	-0-	27	1	1711	2	N	13			140
						14	9							
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	N	15			155
						17	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #: 1203		RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10949	-	11533		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 67		WELL #: 6701		RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	11160	-	11867		
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	14	1	949	2	N	1	1	8		178
						1	9								
11	990 N	979	-0-	-11	-0-	14	1	955	2	N	9				187
						10	9								
12	1023 N	953	-0-	-70	-0-	13	1	928	2	N	11				198
						12	9								
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	13	1	847	2	N	10	171	1		37
						11	9								
*02	957 N	799	-0-	-158	-0-	12	1	786	2	N	1				38
						1	9								
03	961 N	839	-0-	-122	-0-	14	1	812	2	N	12				50
						13	9								

MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048	-	11569		
10	1054 X	987	-0-	-67	-0-	14	1	965	2	N	7	2	8		50
						8	9								
11	1110 N	895	-0-	-215	-0-	13	1	873	2	N	8				58
						9	9								
12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	12	1	833	2	N	2				60
						2	9								
01	992 N	914	-0-	-78	-0-	13	1	877	2	N	22				82
						24	9								
02	870 N	837	-0-	-33	-0-	13	1	821	2	N	3				85
						3	9								
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	882	2	N	8				93
						9	9								

MEEK 68		WELL #: 6808		RRCID ->	185935	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11102	-	11768		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #: 1206		RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166	-	11507		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VANDIVER		WELL #: 5404		RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11223 - 11625	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

MEADOWS "A"		WELL #: 4305		RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11143 - 11558	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WILLIS		WELL #: 4403		RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11199 - 11505	
10	1271 N	843	-0-	-428	-0-	12	1	831	2	N	-0-	75
11	1080 N	891	-0-	-189	-0-	13	1	878	2	N	-0-	75
12	1023 N	677	-0-	-346	-0-	10	1	667	2	N	-0-	75
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	874	2	N	-0-	75
02	870 N	710	-0-	-160	-0-	11	1	699	2	N	-0-	75
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	16	1	923	2	N	-0-	75

TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11206 - 11478	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103 1		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CARR 12		WELL #: 1213		RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10930 - 11568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11157 - 11556	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			107
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			107
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

HODGES		WELL #: 3101		RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10999 - 11288	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11204 - 11493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81			153

MEEK 70				WELL #: 7007		RRCID -> 192323		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10990 - 11559		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12				WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11152 - 11531		
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	17	1	1140	2	N	163	193	1	82
						179	9							
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	16	1	1082	2	N	1			83
						1	9							
12	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	15	1	1018	2	N	-0-			83
01	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	17	1	1086	2	N	17			100
						19	9							
02	1073 N	998	-0-	-75	-0-	15	1	981	2	N	2			102
						2	9							
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	19	1	1090	2	N	5			107
						6	9							

GRAHAM P				WELL #: 4616		RRCID -> 194467		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10932 - 11094		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12				WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11132 - 11498		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 13				WELL #: 1314P		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11388 - 11564		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 11765	PERF.11280 - 11612					
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	14 1	933 2	N	13	1 8		90
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	14 1	953 2	N	-0-			90
12	930 N	803	-0-	-127	-0-	11 1	790 2	N	2			92
						2 9						
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	15 1	970 2	N	1			93
						1 9						
*02	928 N	900	-0-	-28	-0-	14 1	882 2	N	4			97
						4 9						
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	16 1	932 2	N	-0-			97

BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11213 - 11395					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 11698	PERF.11362 - 11560					
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	56 1	3791 2	N	52	196 1		73
						57 9						
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	49 1	3326 2	N	-0-			73
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	33 1	2301 2	N	-0-			73
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	36 1	2325 2	N	-0-			73
*02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	32 1	2041 2	N	-0-	48 1		25
*03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	44 1	2504 2	N	-0-			25

CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11238 - 11573					
10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	30 1	2022 2	N	3	1 8		142
						3 9						
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	30 1	2071 2	N	6			148
						7 9						
12	2232 N	1913	-0-	-319	-0-	27 1	1880 2	N	5			153
						6 9						
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	31 1	2044 2	N	2			155
						2 9						
02	2030 N	1895	-0-	-135	-0-	29 1	1847 2	N	17			172
						19 9						
*03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	34 1	1958 2	N	3			175
						3 9						

CARR 13		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11362 - 11705					
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	30 1	2001 2	N	10	3 8		115
						11 9						
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	28 1	1887 2	N	7			122
						8 9						
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	27 1	1874 2	N	10			132
						11 9						
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	30 1	1968 2	N	11			143
						12 9						
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	28 1	1817 2	N	22			165
						24 9						
*03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	34 1	1935 2	N	3			168
						3 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

10	2728 X	2025	-0-	-703	-0-	29	1	1972	2	N	22	3 8	35
						24	9						
11	2400 X	1913	-0-	-487	-0-	28	1	1874	2	N	10		45
						11	9						
12	2325 X	2004	-0-	-321	-0-	28	1	1963	2	N	12		57
						13	9						
01	2232 X	2187	-0-	-45	-0-	32	1	2124	2	N	28		85
						31	9						
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1960	2	N	22		107
						24	9						
*03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	38	1	2166	2	N	21		128
						23	9						

CARR 14 WELL #: 1402P RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	14	1	972	2	N	28		75
						31	9						
11	720 N	463	-0-	-257	-0-	7	1	448	2	N	7		82
						8	9						
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	12	1	816	2	N	8		90
						9	9						
01	1023 N	855	-0-	-168	-0-	13	1	842	2	N	-0-		90
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	20	1	1261	2	N	32	92 1	30
						35	9						
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1122	2	N	-0-		30

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND C		WELL #:		5709P	RRCID ->	197565	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11207	-	11814
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WILLIS		WELL #:		4405P	RRCID ->	197567	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11187	-	11543
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

HEFLEY		WELL #:		4106P	RRCID ->	197569	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11206	-	11490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375	-	11508
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-	77
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-	77
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			77
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			77
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242	-	11586
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234	-	11591
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307	-	11636
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11661 - 11763					
10	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	27 1	1819 2	N	2	2 8		105
11	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	26 1	1740 2	N	7			112
12	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	23 1	1597 2	N	6			118
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	30 1	1989 2	N	5			123
*02	1711 N	1663	-0-	-48	-0-	25 1	1628 2	N	9			132
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	30 1	1731 2	N	-0-			132

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11172 - 11488					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TEAS 43		WELL #: 4308P		RRCID -> 198241	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 11906	PERF.11069 - 11566					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11292 - 11670					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13663	PERF.10942 - 11030					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 55		WELL #: 5514P		RRCID -> 198479		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 11558					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	576	2	N	5			93
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	6	9	611	2	N	12			105
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	13	9	470	2	N	3			108
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	N	14			122
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3	9	606	2	N	8			130
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	N	2			132
						15	9							
						9	1							
						9	9							
						10	1							
						2	9							
CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560					
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	14	1	970	2	N	2	2	8	108
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	2	9	940	2	N	10			118
12	1922 N	700	-0-	-1222	-0-	14	1	688	2	N	2			120
01	992 N	770	-0-	-222	-0-	11	9	742	2	N	15			135
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	10	1	1571	2	N	-0-			135
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	2	9	1557	2	N	-0-			135
						24	1							
						27	1							
TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
TEAS 42		WELL #: 4213P		RRCID -> 199364		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
CARR 12		WELL #: 1229		RRCID -> 199402		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522					
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	N	9	2	8	45
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12			57
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1900	2	9	9	N	8			65
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	9	N	8			73
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	N	14			87
03	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1628	2	9	9	N	8			95
HEFLEY		WELL #: 4103P		RRCID -> 199455		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521					
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			76
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			76
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5			81
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			81
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	48	1	33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
TEAS			WELL #:		4301P	RRCID ->		200398	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	11890 PERF.11375 - 11516			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	2	N	-0-			162
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	25	1	1696	2	N	-0-			162
12		1829 N	1580	-0-	-249	-0-	22	1	1546	2	N	11			173
01		1829 N	1602	-0-	-227	-0-	12	9							
							24	1	1548	2	N	27			200
							30	9							
*02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	26	1	1687	2	N	-0-	157	1	43
*03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	2	N	-0-			43

CARR-MUSE			WELL #:		5503P	RRCID ->		200407	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	11890 PERF.11375 - 11516			
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	622	2	Y	-0-			145
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	602	2	Y	-0-			145
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-			145
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	12	1	795	2	Y	-0-			145
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-			145
*03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	670	2	Y	-0-			145

HOLLAND -C-			WELL #:		5716P	RRCID ->		201051	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	11960 PERF.11289 - 11785			
10		2387 N	2287	-0-	-100	-0-	33	1	2250	2	N	4	2	8	110
							4	9							
11		2310 N	2168	-0-	-142	-0-	31	1	2117	2	N	18			128
							20	9							
12		2356 N	1932	-0-	-424	-0-	27	1	1899	2	N	5			133
							6	9							
01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	35	1	2274	2	N	-0-			133
02		2088 N	2021	-0-	-67	-0-	30	1	1956	2	N	32			165
							35	9							
*03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	35	1	2025	2	N	-0-			165

BOURASSA -B-			WELL #:		4311P	RRCID ->		201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880 PERF.11085 - 11557			
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	2			110
							2	9							
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	4	1	254	2	N	-0-			110
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	3	1	233	2	N	-0-	108	1	2
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	N	-0-			2
02		261 N	142	-0-	-119	-0-	2	1	140	2	N	-0-			2
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			2

CARR 13			WELL #:		1309P	RRCID ->		201112	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11850 PERF.11373 - 11627			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

CARR 14			WELL #:		1407P	RRCID ->		201509	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11269 - 11518			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	24	1	1629	2	N	7		90
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	8	9	1478	2	N	-0-		90
12	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	22	1	1392	2	N	8		98
01	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	9	9	1536	2	N	-0-	6 1	92
*02	1450 N	1393	-0-	-57	-0-	23	1	1369	2	N	3	57 1	38
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1415	2	N	-0-		38
						3	9						
						25	1						
VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841													
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1594	2	12	9	N	11		188
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2		190
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3		193
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2		195
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	N	3		198
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		198
TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668													
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	19	1	1272	2	N	-0-		118
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	19	1	1308	2	N	12		130
12	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	13	9	1227	2	N	10		140
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	18	1	1393	2	N	15		155
*02	1305 N	1290	-0-	-15	-0-	11	9	1270	2	N	-0-	127 1	28
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	20	1	1303	2	N	-0-		28
						23	1						
TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490													
10	4929 X	3343	-0-	-1586	-0-	49	1	3288	2	N	5		120
11	4560 X	2913	-0-	-1647	-0-	6	9	2851	2	N	18		138
12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	42	1	2606	2	N	14		152
01	3844 X	707	-0-	-3137	-0-	20	9	696	2	N	-0-		152
02	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	37	1			N	-0-		152
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	15	9			N	-0-		152
						11	1						
HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526													
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	2	6	9	N	5		70
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7		77
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	N	7		84
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2		86
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	N	2		88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88
TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 12		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11243 - 11473				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	933	2	N	8			130
						9	9							
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	12	1	806	2	N	-0-			130
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	9	1	651	2	N	-0-			130
01	961 N	859	-0-	-102	-0-	857	2	2	9	N	2			132
02	783 N	711	-0-	-72	-0-	11	1	700	2	N	-0-			132
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	16	1	886	2	N	1			133
						1	9							
FILLINGIM		WELL #: 4004P		RRCID -> 202939		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12329 - 12390				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 11901		PERF.11167 - 11578				
10	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	28	1	1882	2	N	-0-			90
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	28	1	1890	2	N	7			97
						8	9							
12	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	23	1	1613	2	N	1			98
						1	9							
01	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	28	1	1834	2	N	4			102
						4	9							
02	1856 N	1471	-0-	-385	-0-	22	1	1449	2	N	-0-			102
03	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	28	1	1614	2	N	-0-			102
PEARSON		WELL #: 5502P		RRCID -> 202942		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11076 - 11511				
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
CARR-PEARSON		WELL #: 5506		RRCID -> 202955		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11222 - 11244				
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	14	1	949	2	N	10			198
						11	9							
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	13	1	884	2	N	-0-			198
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	13	1	906	2	N	4			202
						4	9							
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	13	1	871	2	N	1			203
						1	9							
02	870 N	824	-0-	-46	-0-	13	1	811	2	N	-0-			203
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	15	1	848	2	N	5			208
						6	9							
CARR 13		WELL #: 1311P		RRCID -> 203132		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11361 - 11668				
10	434 N	275	-0-	-159	-0-	4	1	271	2	N	-0-			33
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	4	1	291	2	N	-0-			33
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	4	1	285	2	N	-0-			33
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	N	-0-			33
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	4	1	230	2	N	-0-			33
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	2	N	-0-			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 55		WELL #: 5512P		RRCID -> 203776	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11215 - 11608							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	14	1	959	2	N	9			33
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	10	9	824	2	N	5			38
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	6	9	788	2	N	10			48
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	11	1	837	2	N	7			55
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	13	1	687	2	N	8			63
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	8	9	748	2	N	-0-			63

TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11307 - 11670							
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10903 - 11532							
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	16	1	1052	2	N	11			83
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	12	9	1002	2	N	4			87
12	1116 N	909	-0-	-207	-0-	4	9	890	2	N	5			92
01	1085 N	712	-0-	-373	-0-	13	1	701	2	N	-0-			92
02	986 N	703	-0-	-283	-0-	6	9	689	2	N	3			95
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	11	1	809	2	N	5			100

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11087 - 11784							
10	1736 N	1422	-0-	-314	-0-	21	1	1395	2	N	5	2	8	95
11	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	6	9	1394	2	N	5			100
12	1674 N	1283	-0-	-391	-0-	20	1	1265	2	N	-0-			100
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	6	9	1447	2	N	18			118
02	1363 N	1316	-0-	-47	-0-	20	9	1285	2	N	10			128
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	20	1	1521	2	N	30			158

33 9														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307 - 11570					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	19 1 13 9	1270 2	N	12	2 8		177
11	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	16 1 1 9	1110 2	N	1			178
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	17 1 11 9	1165 2	N	10			188
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	18 1 15 9	1155 2	N	14			202
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	18 1 14 9	1187 2	N	13			215
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	22 1 8 9	1233 2	N	7			222
KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11349 - 11678					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11324 - 11637					
10	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	29 1 14 9	1954 2	N	13	3 8		78
11	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	27 1	1853 2	N	-0-			78
12	1984 N	1718	-0-	-266	-0-	24 1 4 9	1690 2	N	4			82
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	31 1	2039 2	N	-0-			82
02	1827 N	1642	-0-	-185	-0-	25 1	1617 2	N	-0-			82
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	30 1	1741 2	N	-0-			82
TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11226 - 11719					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11066 - 11712					
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	8 1	513 2	N	-0-			67
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	7 1	483 2	N	-0-			67
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	7 1	485 2	N	-0-			67
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	7 1	489 2	N	-0-			67
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7 1	464 2	N	-0-			67
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	9 1	499 2	N	-0-			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11336 - 11604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	12	1	803	2	N	5			100
						6	9							
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	11	1	753	2	N	5			105
						6	9							
12	868 N	806	-0-	-62	-0-	11	1	787	2	N	7			112
						8	9							
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	N	6			118
						7	9							
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	N	4			122
						4	9							
03	806 N	793	-0-	-13	-0-	14	1	779	2	N	-0-			122
NOAH				WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11203 - 12185		
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	2	144	1	-0-
11	1471 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	2	N	8			8
						9	9							
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	35	1	2408	2	N	14			22
						15	9							
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	28	1	1808	2	N	6			28
						7	9							
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	25	1	1628	2	N	5			33
						6	9							
03	2449 N	1685	-0-	-764	-0-	29	1	1648	2	N	7			40
						8	9							
KEETON				WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11331 - 11683		
10	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	40	1	2734	2	N	1			173
						1	9							
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	39	1	2673	2	N	-0-			173
12	2790 N	2445	-0-	-345	-0-	35	1	2410	2	N	-0-			173
01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	44	1	2895	2	N	7			180
						8	9							
02	2610 N	2582	-0-	-28	-0-	39	1	2535	2	N	7			187
						8	9							
*03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	46	1	2624	2	N	-0-			187
NOAH				WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10883 - 11296		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM				WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11414 - 12429		
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	2	N	6			268
						7	9							
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	20	1	1350	2	N	9			277
						10	9							
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	16	1	1148	2	N	9	194	1	92
						10	9							
01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	20	1	1313	2	N	10			102
						11	9							
02	1334 N	1333	-0-	-1	-0-	20	1	1302	2	N	10			112
						11	9							
*03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	2	N	5			117
						6	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	28	1	1911	2	N	8		143
						9	9						
11	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	25	1	1675	2	N	15		158
						17	9						
12	2294 N	1267	-0-	-1027	-0-	18	1	1232	2	N	15		173
						17	9						
01	1953 N	1395	-0-	-558	-0-	21	1	1374	2	N	-0-		173
*02	1653 N	1562	-0-	-91	-0-	24	1	1523	2	N	14		187
						15	9						
*03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	29	1	1649	2	N	3		190
						3	9						

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

10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	22	1	1493	2	N	7		200
						8	9						
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	21	1	1429	2	N	2		202
						2	9						
12	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	19	1	1340	2	N	3		205
						3	9						
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	2	N	13	198 1	20
						14	9						
02	1392 N	1332	-0-	-60	-0-	20	1	1309	2	N	3		23
						3	9						
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	2	N	10		33
						11	9						

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

10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	18	1	1218	2	N	16	3 8	63
						18	9						
11	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	16	1	1101	2	N	-0-		63
12	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	17	1	1156	2	N	4		67
						4	9						
01	1240 N	877	-0-	-363	-0-	13	1	864	2	N	-0-		67
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	2	N	45		112
						50	9						
03	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	17	1	994	2	N	-0-		112

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

10	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	32	1	2152	2	N	14	2 8	174
						15	9						
11	2130 N	2060	-0-	-70	-0-	30	1	2021	2	N	8		182
						9	9						
12	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	29	1	2003	2	N	13		195
						14	9						
01	2201 N	2067	-0-	-134	-0-	31	1	2025	2	N	10		205
						11	9						
02	2001 N	1966	-0-	-35	-0-	30	1	1925	2	N	10		215
						11	9						
*03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	36	1	2067	2	N	33	193 1	55
						36	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY FILLINGIM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL	
		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11436	-		12440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	19 1	1254 2	N	8		40
11	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	9 9	1148 2	N	7		47
12	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	17 1	1174 2	N	5		52
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	8 9	1169 2	N	6		58
*02	1131 N	1068	-0-	-63	-0-	18 1	1052 2	N	-0-	3 1	55
03	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	7 9	1180 2	N	2		57
						2 9					

MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10952	-		11520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 11757	PERF.11304	-		11626	
10	806 N	714	-0-	-92	-0-	10 1	704 2	N	-0-		80
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	10 1	683 2	N	-0-		80
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	10 1	666 2	N	-0-		80
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	10 1	675 2	N	-0-		80
02	667 N	403	-0-	-264	-0-	6 1	397 2	N	-0-		80
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	16 1	939 2	N	-0-		80

HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11125	-		11750	
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	30 1	2012 2	N	22	4 8	145
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	24 9	1935 2	N	10		155
12	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	28 1	1726 2	N	7		162
01	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	11 9	1796 2	N	3		165
02	1914 N	1472	-0-	-442	-0-	25 1	1442 2	N	7		172
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	8 9	1866 2	N	21		193
						33 1					
						23 9					

KEETON		WELL #: 5607P		RRCID -> 205870	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11353	-		11600	
10	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	21 1	1415 2	N	4	2 8	70
11	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	4 9	1361 2	N	7		77
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	20 1	1387 2	N	160	190 1	47
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	8 9	1419 2	N	6		53
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	176 9	1363 2	N	7		60
03	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	22 1	1434 2	N	8		68
						7 9					
						21 1					
						8 9					
						25 1					
						9 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
DIXON		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42		WELL #: 4204P		RRCID -> 205872		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY		WELL #: 4107P		RRCID -> 205876		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626								
10	2790 N	2328	-0-	-462	-0-	34	1	2290	2	N	4					167
						4	9									
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	34	1	2347	2	N	-0-					167
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	35	1	2410	2	N	8					175
						9	9									
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	38	1	2502	2	N	40					215
						44	9									
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	34	1	2216	2	N	8					223
						9	9									
*03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	41	1	2371	2	N	25	187	1			61
						28	9									

BOURASSA C		WELL #: 4306P		RRCID -> 206833		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PEARSON		WELL #: 5508P		RRCID -> 206891		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 11742								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOAH		WELL #: 810P		RRCID -> 207163		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 55		WELL #: 5531P		RRCID -> 207168		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	19	1	1285	2	N	5			32
						6	9							
11	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	19	1	1271	2	N	13			45
						14	9							
12	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	17	1	1161	2	N	15			60
						17	9							
01	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	19	1	1224	2	N	2			62
						2	9							
02	1247 N	1155	-0-	-92	-0-	17	1	1113	2	N	23			85
						25	9							
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	23	1	1302	2	N	32			117
						35	9							
CARR-MUSE		WELL #: 5521P		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
MEEK 68		WELL #: 6802P		RRCID -> 207587		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710					
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1562	2	N	52			262
						57	9							
11	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	19	1	1316	2	N	8	195	1	75
						9	9							
12	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	17	1	1183	2	N	20			95
						22	9							
01	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	21	1	1400	2	N	-0-			95
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1311	2	N	22			117
						24	9							
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	25	1	1438	2	N	-0-			117
CARR 14		WELL #: 1408 P		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604					
10	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	17	1	1158	2	N	3	2	8	73
						3	9							
11	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	15	1	992	2	N	4			77
						4	9							
12	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	15	1	1020	2	N	13			90
						14	9							
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	20	1	1303	2	N	7			97
						8	9							
*02	986 N	978	-0-	-8	-0-	15	1	962	2	N	1			98
						1	9							
03	1054 N	940	-0-	-114	-0-	16	1	924	2	N	-0-			98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 43		WELL #: 4325 P		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11388		- 11724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11341		- 11664				
10	1147 N	826	-0-	-321	-0-	12	1	808	2	N	5					100
						6	9									
11	900 N	667	-0-	-233	-0-	10	1	648	2	N	8					108
						9	9									
12	837 N	600	-0-	-237	-0-	8	1	581	2	N	10					118
						11	9									
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	12	1	758	2	N	-0-					118
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	23	84	1			57
						25	9									
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	N	-0-					57

CARR 12		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11157		- 11512				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON		WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11219		- 11591				
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	15	1	986	2	N	7					132
						8	9									
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	12	1	789	2	N	3					135
						3	9									
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	13	1	920	2	N	10					145
						11	9									
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	15	1	966	2	N	7					152
						8	9									
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	861	2	N	7					159
						8	9									
03	930 N	925	-0-	-5	-0-	16	1	903	2	N	5					164
						6	9									

MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11765		PERF.10986		- 11578				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TEAS 43		WELL #: 4317 P		RRCID -> 209139		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-MUSE		WELL #: 5522 P		RRCID -> 209140		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P&A 04/16/14																

NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANDIVER		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766								
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	13	1	893	2	N	76	3	8			245
						84	9									
11	1020 N	841	-0-	-179	-0-	12	1	829	2	N	-0-	193	1			52
12	1023 N	735	-0-	-288	-0-	10	1	722	2	N	3					55
						3	9									
01	992 N	763	-0-	-229	-0-	11	1	750	2	N	2					57
						2	9									
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	N	-0-					57
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	16	1	887	2	N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11190 - 11548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	737	-0-	-131	-0-	11	1	719	2	N	6			110
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	812	2	N	5			115
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	11	1	759	2	N	24			139
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	857	2	N	6			145
*02	812 N	789	-0-	-23	-0-	12	1	767	2	N	9			154
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	815	2	N	6			160

HOLLAND C		WELL #: 5704 P		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12023		PERF.11492 - 11791				
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1151	2	N	5			207
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	15	1	995	2	N	6			213
12	1147 N	982	-0-	-165	-0-	14	1	965	2	N	3	194	1	22
01	1178 N	901	-0-	-277	-0-	14	1	886	2	N	1			23
02	986 N	915	-0-	-71	-0-	14	1	893	2	N	7			30
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	17	1	966	2	N	7			37

MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11375 - 11718				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

CARR 14		WELL #: 1403 P		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11344 - 11593				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014 - P&A 04/22/14														

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11324 - 11614				
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	14	1	961	2	N	5			157
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	771	2	N	5			162
12	899 N	803	-0-	-96	-0-	11	1	785	2	N	6			168
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	14	1	924	2	N	4			172
02	754 N	671	-0-	-83	-0-	10	1	661	2	N	-0-			172
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			172

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID ->	209394	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11240 - 11512			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID ->	209396	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	11381 - 11718			
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	20	1	1359	2	N	1		118	
						1	9							
11	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	19	1	1272	2	N	9		127	
						10	9							
12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	18	1	1245	2	N	-0-		127	
01	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	20	1	1278	2	N	-0-		127	
02	1247 N	989	-0-	-258	-0-	15	1	974	2	N	-0-		127	
*03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	23	1	1321	2	N	-0-		127	

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID ->	209929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11457 - 11775			
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	10	1	701	2	N	9		79	
						10	9							
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	9	1	637	2	N	3		82	
						3	9							
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	9	1	625	2	N	2		84	
						2	9							
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	10	1	664	2	N	6		90	
						7	9							
02	638 N	592	-0-	-46	-0-	9	1	575	2	N	7		97	
						8	9							
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	11	1	604	2	N	7		104	
						8	9							

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID ->	210854	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	4600 - 6250			
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CARR 12		WELL #: 1214 P		RRCID ->	210855	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11223 - 11530			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2263 N	1795	-0-	-468	-0-	26	1	1769	2	N	-0-			75
11		2130 N	1874	-0-	-256	-0-	27	1	1827	2	N	18			93
							20	9							
12		2263 N	2012	-0-	-251	-0-	28	1	1976	2	N	7			100
							8	9							
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	28	1	1823	2	N	22			122
							24	9							
02		1798 N	1543	-0-	-255	-0-	24	1	1519	2	N	-0-			122
03		2015 N	1890	-0-	-125	-0-	32	1	1858	2	N	-0-			122

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533															
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	35	1	2380	2	N	14	2	8	175
							15	9							
11		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	31	1	2112	2	N	2			177
							2	9							
12		2139 N	1713	-0-	-426	-0-	24	1	1686	2	N	3			180
							3	9							
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	35	1	2294	2	N	8			188
							9	9							
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	34	1	2209	2	N	2			190
							2	9							
*03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	39	1	2251	2	N	7			197
							8	9							

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	10	1	649	2	N	2			152
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	2	9	605	2	N	6			158
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	7	9	569	2	N	7			165
01	651 N	429	-0-	-222	-0-	8	1	403	2	N	18			183
*02	609 N	540	-0-	-69	-0-	6	1	522	2	N	9			192
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	20	9	607	2	N	-0-			192
						8	1							
						10	9							
						11	1							
WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558					
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	601	2	N	4			107
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	4	9	570	2	N	6			113
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	8	1	650	2	N	5			118
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7	9	640	2	N	-0-			118
02	580 N	482	-0-	-98	-0-	10	1	475	2	N	-0-			118
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	7	1	648	2	N	-0-			118
						11	1							
MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARR 12		WELL #: 1210P		RRCID -> 212047		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455					
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	19	1	1290	2	N	10	2 8		170
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	11	9	1241	2	N	7			177
12	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	18	1	1194	2	N	3			180
01	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	8	9	1264	2	N	3			183
02	1218 N	1198	-0-	-20	-0-	19	1	1178	2	N	2			185
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	3	9	1273	2	N	-0-			185
						2	9							
						22	1							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

CARR 14 WELL #: 1416 P RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	14 1	979 2	N	34	2 8			102
11	1320 N	955	-0-	-365	-0-	37 9	14 1	930 2	N	10			112
12	1271 N	987	-0-	-284	-0-	11 9	14 1	966 2	N	6			118
01	1023 N	596	-0-	-427	-0-	7 9	9 1	587 2	N	-0-			118
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	15 1	15 1	960 2	N	2			120
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	2 9	18 1	1014 2	N	-0-			120

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

10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	22 1	1464 2	N	-0-				98
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	20 1	1391 2	N	-0-				98
12	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	15 1	1052 2	N	5				103
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	6 9	32 1	2097 2	N	-0-			103
02	1363 N	1153	-0-	-210	-0-	17 1	1097 2	N	35	105 1			33
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	39 9	18 1	1050 2	N	-0-			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
HEFLEY		WELL #: 4113P		RRCID -> 212835		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	2681 2	N	N	-0-				72
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	2525 2	N	N	-0-				72
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	2141 2	N	N	21				93
							23 9								
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	2519 2	N	N	-0-				93
*02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	2254 2	N	N	-0-	76	1		17
*03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	2552 2	N	N	-0-				17

CARR 12		WELL #: 1222P		RRCID -> 212986		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #: 6801 P		RRCID -> 212987		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642						
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	3 1	221 2	N	N	14				192
							15 9								
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	3 1	216 2	N	N	5				197
							6 9								
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	-0-	3 1	176 2	N	N	11				208
							12 9								
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	3 1	211 2	N	N	7				215
							8 9								
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	-0-	2 1	136 2	N	N	-0-				215
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				215

MEEK 68		WELL #: 6825P		RRCID -> 212988		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287						
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-				63
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				N	-0-				63
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				63
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-				63
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-	-0-				N	-0-				63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63

CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736						
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-				37
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				37
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			185
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			185
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			130
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			130
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87 1		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MEEK 68 WELL #: 6815 P RRCID -> 214551 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11376 - 11743

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	673	2	N	3			73
						3	9							
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	10	1	652	2	N	4			77
						4	9							
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	10	1	665	2	N	6			83
						7	9							
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	8	1	521	2	N	-0-			83
02	638 N	616	-0-	-22	-0-	9	1	607	2	N	-0-			83
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	11	1	600	2	N	-0-			83

 CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

 MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	35	1	2398	2	N	40	3	8	149
						44	9							
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	34	1	2310	2	N	33			182
						36	9							
12	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	25	1	1729	2	N	10			192
						11	9							
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	32	1	2113	2	N	34	164	1	62
						37	9							
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1965	2	N	22			84
						24	9							
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	36	1	2077	2	N	9			93
						10	9							

 HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	192	1	1	8	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

 KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

10	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	26	1	1734	2	N	7	2	8	203
						8	9							
11	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	26	1	1750	2	N	9			212
						10	9							
12	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	22	1	1555	2	N	8	193	1	27
						9	9							
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	28	1	1829	2	N	5			32
						6	9							
02	1740 N	1677	-0-	-63	-0-	25	1	1643	2	N	8			40
						9	9							
*03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1796	2	N	8			48
						9	9							

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	15	1	1000	2	N	4		197
						4	9						
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	14	1	942	2	N	5		202
						6	9						
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	14	1	944	2	N	10		212
						11	9						
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	14	1	936	2	N	3		215
						3	9						
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-		215
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	1005	2	N	-0-		215

 WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

10	620 N	576	-0-	-44	-0-	8	1	568	2	N	-0-		130
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	7	1	472	2	N	-0-		130
12	589 N	425	-0-	-164	-0-	6	1	419	2	N	-0-		130
01	589 N	412	-0-	-177	-0-	6	1	406	2	N	-0-		130
02	464 N	226	-0-	-238	-0-	3	1	223	2	N	-0-		130
03	434 N	229	-0-	-205	-0-	4	1	225	2	N	-0-		130

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

10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	18	1	1211	2	N	11		138
						12	9						
11	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	16	1	1118	2	N	9		147
						10	9						
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	16	1	1114	2	N	6		153
						7	9						
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	18	1	1193	2	N	14		167
						15	9						
*02	1102 N	1038	-0-	-64	-0-	16	1	1015	2	N	6		173
						7	9						
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	20	1	1147	2	N	5		178
						6	9						

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

10	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	40	1	2713	2	N	24		192
						26	9						
11	2820 X	2811	-0-	-9	-0-	41	1	2759	2	N	10		202
						11	9						
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	40	1	2817	2	N	28		230
						31	9						
01	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	40	1	2594	2	N	3		233
						3	9						
02	2639 X	2390	-0-	-249	-0-	36	1	2352	2	N	2		235
						2	9						
03	2821 N	2465	-0-	-356	-0-	42	1	2423	2	N	-0-		235

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEEK 68		WELL #:		6803P	RRCID ->	218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11100 -	11522
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	9	1	599	2	N	-0-	132
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	9	1	617	2	N	1	133
						1	9					
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	8	1	542	2	N	-0-	133
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	N	10	143
						11	9					
02	609 N	498	-0-	-111	-0-	8	1	490	2	N	-0-	143
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	143

HEFLEY		WELL #:		4122P	RRCID ->	218926	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 -	11536
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

BOURASSA A		WELL #:		4328P	RRCID ->	218940	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11055 -	11558
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

CARR 13		WELL #:		1328P	RRCID ->	219048	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11315 -	11639
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	15	1	1047	2	N	-0-	105
11	1080 N	900	-0-	-180	-0-	13	1	887	2	N	-0-	105
12	1085 N	769	-0-	-316	-0-	11	1	758	2	N	-0-	105
01	1054 N	703	-0-	-351	-0-	10	1	684	2	N	8	113
						9	9					
02	870 N	579	-0-	-291	-0-	9	1	570	2	N	-0-	113
03	775 N	538	-0-	-237	-0-	9	1	529	2	N	-0-	113

CARR 55		WELL #:		5532P	RRCID ->	219049	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11110 -	11542
10	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	31	1	2093	2	N	1	1 8 92
						1	9					
11	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	31	1	2119	2	N	5	97
						6	9					
12	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	29	1	2033	2	N	213	197 1 113
						234	9					
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	34	1	2233	2	N	-0-	113
02	2088 N	1923	-0-	-165	-0-	29	1	1894	2	N	-0-	113
*03	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	33	1	1876	2	N	-0-	113

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	13 1	867 2	N	8	1 8		190
						9 9						
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	12 1	814 2	N	-0-			190
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	12 1	809 2	N	-0-			190
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	12 1	816 2	N	12			202
						13 9						
*02	812 N	800	-0-	-12	-0-	12 1	781 2	N	6			208
						7 9						
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	15 1	837 2	N	11	193 1		26
						12 9						

 CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

 BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

 BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

10	868 N	828	-0-	-40	-0-	12 1	785 2	N	28			255
						31 9						
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	11 1	734 2	N	30	190 1		95
						33 9						
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	10 1	671 2	N	10			105
						11 9						
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	11 1	717 2	N	17			122
						19 9						
02	754 N	667	-0-	-87	-0-	10 1	657 2	N	-0-			122
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	12 1	711 2	N	8			130
						9 9						

 CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

10	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	18 1	1191 2	N	4	2 8		65
						4 9						
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	17 1	1159 2	N	3			68
						3 9						
12	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	15 1	1018 2	N	5			73
						6 9						
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	17 1	1135 2	N	14			87
						15 9						
02	1131 N	1110	-0-	-21	-0-	17 1	1090 2	N	3			90
						3 9						
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	20 1	1129 2	N	3			93
						3 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11296 - 11590					
10	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	20 1 18 9	1368 2	N	16	3 8		152
11	1380 N	1181	-0-	-199	-0-	17 1	1164 2	N	-0-			152
12	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	15 1	1040 2	N	7			159
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	8 9 25 1	1621 2	N	3			162
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	3 9 19 1	1222 2	N	39			201
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	43 9 21 1 1 9	1213 2	N	1			202
CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11330 - 11653					
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			123
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			123
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 1	145 2	N	-0-			123
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5 1	291 2	N	-0-			123
CARR 13		WELL #: 1329P		RRCID -> 219951	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11347 - 11661					
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	7 1 6 9	498 2	N	5			145
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	6 1 6 9	413 2	N	5			150
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	5 1 2 9	364 2	N	2			152
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	5 1 3 9	354 2	N	3			155
02	406 N	259	-0-	-147	-0-	4 1 6 9	249 2	N	5			160
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			160
CARR 14		WELL #: 1404P		RRCID -> 219952	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 3205 - 4600					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARR 55		WELL #: 5525P		RRCID -> 219953	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 11898	PERF.11067 - 11547					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11057 -	11544		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1550 N	1521	-0-	-29	-0-	22	1	1488	2	N	10		117
							11	9						
11		1560 N	1427	-0-	-133	-0-	20	1	1374	2	N	30		147
							33	9						
12		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	20	1	1422	2	N	8		155
							9	9						
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	23	1	1502	2	N	8		163
							9	9						
02		1392 N	1326	-0-	-66	-0-	20	1	1287	2	N	17		180
							19	9						
03		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	24	1	1346	2	N	5		185
							6	9						

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

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		62
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		62
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	80 1	25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

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

10		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	23	1	1533	2	N	20		83
							22	9						
11		1590 N	1516	-0-	-74	-0-	22	1	1472	2	N	20		103
							22	9						
12		1643 N	1409	-0-	-234	-0-	20	1	1374	2	N	14		117
							15	9						
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	24	1	1559	2	N	28		145
							31	9						
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	12		157
							13	9						
*03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	27	1	1570	2	N	23		180
							25	9						

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			77
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			77
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644				
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28			144
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	N	3			147
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3			150
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	N	8			158
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149			178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564				
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1869	2	6	9	N	5			86
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3			89
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			89
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1629	2	30	9	N	27			116
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	70	1	46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498				
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	34	1	2319	2	N	8			190
11	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	32	1	2190	2	N	-0-			190
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	31	1	2169	2	N	-0-			190
01	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	35	1	2299	2	N	-0-	168	1	22
02	2146	N	2016	-0-	-130	-0-	31	1	1985	2	N	-0-			22
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	36	1	2030	2	N	-0-			22

WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 - 11587				
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	19	1	1314	2	N	15			210
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	17	9	1277	2	N	8			218
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	19	1	1177	2	N	4			222
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	17	1	1344	2	N	8	193	1	37
*02	1276	N	1228	-0-	-48	-0-	21	1	1209	2	N	-0-			37
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	19	1	1326	2	N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 4420P		RRCID -> 219976		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11179 - 11519					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	21	1	1426	2	N	10		88
11	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	11	9	1341	2	N	20		108
12	1488 N	1111	-0-	-377	-0-	20	1	1082	2	N	12		120
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	16	1	1437	2	N	20		140
02	1334 N	959	-0-	-375	-0-	13	9	938	2	N	5		145
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	22	1			N	-0-		145
						22	9						
						15	1						
						6	9						

MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11440 - 11764			
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	15	1	1042	2	N	6	1 8	140
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	7	9	1017	2	N	-0-		140
12	1085 N	996	-0-	-89	-0-	14	1	982	2	N	-0-		140
01	1054 N	985	-0-	-69	-0-	15	1	970	2	N	-0-		140
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	14	1	919	2	N	80		220
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	88	9	1006	2	N	37		257
						18	1						
						41	9						

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11016 - 11488			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11349 - 11562			
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	15	1	1016	2	N	12		182
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	13	9	907	2	N	6		188
12	1085 N	872	-0-	-213	-0-	13	1	852	2	N	7		195
01	1054 N	768	-0-	-286	-0-	7	9	751	2	N	5		200
02	899 N	752	-0-	-147	-0-	11	1	735	2	N	5		205
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	944	2	N	3		208
						6	9						
						17	1						
						3	9						

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496			
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	2	N	2		57
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	2	9	1401	2	N	1		58
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	21	1	1236	2	N	4		62
01	1457 N	949	-0-	-508	-0-	1	9	935	2	N	-0-		62
02	1363 N	1028	-0-	-335	-0-	14	1	1012	2	N	-0-		62
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	16	1	1256	2	N	-0-		62
						22	1						

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11250	- 11593			
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	719	2	N	2	1 8	88
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	2	9						
12	713 N	480	-0-	-233	-0-	10	1	668	2	N	-0-		88
01	744 N	426	-0-	-318	-0-	7	1	471	2	N	2		90
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	2	9						
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	N	-0-		90
						11	1	718	2	N	8		98
						9	9						
						11	1	654	2	N	2		100
						2	9						

WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11238	- 11556			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11345	- 11516			
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	9	1	625	2	N	-0-		177
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	10	1	685	2	N	-0-		177
12	1643 N	651	-0-	-992	-0-	9	1	642	2	N	-0-		177
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	N	-0-		177
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	11	1	698	2	N	-0-		177
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	12	1	658	2	N	-0-		177

MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11354	- 11492			
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	15	1	1006	2	N	10	1 8	192
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	11	9						
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	14	1	938	2	N	15		207
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	17	9						
*02	928 N	861	-0-	-67	-0-	13	1	919	2	N	12	184 1	35
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	13	9						
						13	1	821	2	N	13		48
						14	9						
						13	1	833	2	N	14		62
						15	9						
						17	1	983	2	N	10		72
						11	9						

MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID -> 220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11162	- 11560			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118 1	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	23	1	1576	2	N	-0-	15	1	125
11		1620 N	1176	-0-	-444	-0-	17	1	1129	2	N	27			152
							30	9							
12		1674 N	1351	-0-	-323	-0-	19	1	1325	2	N	6			158
							7	9							
01		1612 N	1541	-0-	-71	-0-	23	1	1518	2	N	-0-			158
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	N	39	129	1	68
							43	9							
03		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	23	1	1297	2	N	-0-			68

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599															
10		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	17	1	1126	2	N	7			125
							8	9							
11		1080 N	956	-0-	-124	-0-	14	1	939	2	N	3			128
							3	9							
12		1116 N	872	-0-	-244	-0-	12	1	854	2	N	5			133
							6	9							
01		1147 N	1045	-0-	-102	-0-	16	1	1016	2	N	12			145
							13	9							
02		928 N	919	-0-	-9	-0-	14	1	902	2	N	3			148
							3	9							
*03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	18	1	1010	2	N	7			155
							8	9							

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722															
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	26	1	1773	2	N	28	3	8	204
							31	9							
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	24	1	1660	2	N	3			207
							3	9							
12		1736 N	1491	-0-	-245	-0-	21	1	1453	2	N	15			222
							17	9							
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	27	1	1787	2	N	18			240
							20	9							
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	26	1	1650	2	N	18	176	1	82
							20	9							
*03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1763	2	N	18			100
							20	9							

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562															
10		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	16	1	1118	2	N	-0-			182
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	1009	2	N	30			212
							33	9							
12		1147 N	900	-0-	-247	-0-	13	1	887	2	N	-0-			212
01		1147 N	849	-0-	-298	-0-	12	1	814	2	N	21			233
							23	9							
*02		1015 N	803	-0-	-212	-0-	12	1	791	2	N	-0-	196	1	37
03		899 N	646	-0-	-253	-0-	11	1	635	2	N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	28 1	1930 2	N	10	2 8		68
						11 9						
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	28 1	1901 2	N	10			78
						11 9						
12	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	27 1	1901 2	N	12			90
						13 9						
01	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	29 1	1905 2	N	17			107
						19 9						
02	1885 N	1713	-0-	-172	-0-	26 1	1662 2	N	23			130
						25 9						
03	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	33 1	1864 2	N	20			150
						22 9						

CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682

10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	34 1	2307 2	N	3	3 8		178
						3 9						
11	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	31 1	2110 2	N	4			182
						4 9						
12	2263 N	2023	-0-	-240	-0-	29 1	1985 2	N	8			190
						9 9						
01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	33 1	2167 2	N	15			205
						17 9						
*02	2088 N	2051	-0-	-37	-0-	31 1	1988 2	N	29	197 1		37
						32 9						
*03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	37 1	2110 2	N	16			53
						18 9						

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	18 1	1240 2	N	-0-			132
						17 1	1171 2	N	-0-			132
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	17 1	1183 2	N	-0-			132
						17 1	1179 2	N	-0-			132
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	18 1	1046 2	N	8			140
						16 1						
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	9 9						
02	1160 N	1071	-0-	-89	-0-	20 1	1126 2	N	8			148
						9 9						

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	28 1	1884 2	N	10	2 8		128
						11 9						
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	26 1	1802 2	N	9			137
						10 9						
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	22 1	1532 2	N	15			152
						17 9						
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	28 1	1800 2	N	10			162
						11 9						
*02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	27 1	1714 2	N	6			168
						7 9						
*03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	32 1	1827 2	N	5			173
						6 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11317 - 11629									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	20	1	1371	2	N	8	1	8		185	
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	19	1	1295	2	N	15				200	
12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	19	1	1328	2	N	5				205	
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	21	1	1355	2	N	10				215	
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	20	1	1296	2	N	15				230	
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	25	1	1402	2	N	7	194	1		43	

CARR 14		WELL #: 1424P		RRCID -> 223095	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11268 - 11569									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132	
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14																

HOLLAND C		WELL #: 5730P		RRCID -> 223169	COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 11916	PERF.11177 - 11611									
10	4402 X	4170	-0-	-232	-0-	61	1	4106	2	N	3	193	1	1	8	71
11	4260 X	4067	-0-	-193	-0-	59	1	3988	2	N	18				89	
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	20	9	3794	2	N	22				111	
01	4154 X	4105	-0-	-49	-0-	61	1	3987	2	N	52				163	
02	3886 X	3655	-0-	-231	-0-	57	9	3537	2	N	57				220	
03	4154 X	3842	-0-	-312	-0-	66	1	3759	2	N	15	193	1		42	

FILLINGIM		WELL #: 4021P		RRCID -> 223171	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11380 - 11525									
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	7	1	498	2	N	7				17	
11	540 N	381	-0-	-159	-0-	6	1	375	2	N	-0-				17	
12	527 N	294	-0-	-233	-0-	4	1	290	2	N	-0-				17	
01	527 N	301	-0-	-226	-0-	5	1	296	2	N	-0-				17	
02	377 N	112	-0-	-265	-0-	2	1	110	2	N	-0-				17	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				17	

TEAS 43		WELL #: 4331P		RRCID -> 223172	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11221 - 11490									
10	2356 N	2197	-0-	-159	-0-	32	1	2157	2	N	7				110	
11	2310 N	2189	-0-	-121	-0-	32	1	2154	2	N	3				113	
12	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	30	1	2061	2	N	-0-				113	
01	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	32	1	2106	2	N	-0-				113	
*02	2117 N	1922	-0-	-195	-0-	29	1	1893	2	N	-0-	83	1		30	
03	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	35	1	2029	2	N	-0-				30	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11070	- 11520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	31	1	2129	2	N	13		220
						14	9						
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	30	1	2017	2	N	3		223
						3	9						
12	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	23	1	1625	2	N	236	194 1	265
						260	9						
01	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	28	1	1827	2	N	-0-	193 1	72
*02	1972 N	1790	-0-	-182	-0-	27	1	1763	2	N	-0-	42 1	30
03	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	32	1	1846	2	N	-0-		30

HEFLEY													
		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111	- 11519	

10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	26	1	1752	2	N	-0-		137
11	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	24	1	1634	2	N	21		158
						23	9						
12	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	23	1	1595	2	N	5		163
						6	9						
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	25	1	1625	2	N	5		168
						6	9						
02	1624 N	1453	-0-	-171	-0-	22	1	1431	2	N	-0-		168
03	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	26	1	1509	2	N	-0-		168

HOLLAND C													
		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239	- 11666	

10	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	25	1	1715	2	N	7	191 1	41
						8	9						
11	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	24	1	1625	2	N	5		46
						6	9						
12	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	23	1	1569	2	N	5		51
						6	9						
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	25	1	1620	2	N	8		59
						9	9						
02	1595 N	1522	-0-	-73	-0-	23	1	1493	2	N	5		64
						6	9						
03	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	27	1	1543	2	N	8		72
						9	9						

CARR 55													
		WELL #:		5526P	RRCID ->	223319	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11075	- 11677	

10	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	18	1	1228	2	N	3	180 1	37
						3	9					1 8	
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	2	N	5		42
						6	9						
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	19	1	1324	2	N	8		50
						9	9						
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	19	1	1256	2	N	15		65
						17	9						
02	1392 N	1360	-0-	-32	-0-	21	1	1330	2	N	8		73
						9	9						
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1420	2	N	10		83
						11	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
CARR 55			WELL #: 5528P			RRCID -> 223320		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		961 N	892	-0-	-69	-0-	13	1	879	2	N	-0-			84
11		870 N	800	-0-	-70	-0-	12	1	788	2	N	-0-			84
12		930 N	903	-0-	-27	-0-	13	1	884	2	N	5			89
01		899 N	863	-0-	-36	-0-	6	9							
							13	1	848	2	N	2			91
							2	9							
*02		783 N	754	-0-	-29	-0-	11	1	740	2	N	3			94
							3	9							
*03		899 N	824	-0-	-75	-0-	14	1	808	2	N	2			96
							2	9							
TEAS 42			WELL #: 4222P			RRCID -> 223321		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412				
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			68
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			68
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
TEAS 42			WELL #: 4231P			RRCID -> 223322		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
HOLLAND C			WELL #: 5720P			RRCID -> 223459		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607				
10		1581 N	1565	-0-	-16	-0-	23	1	1534	2	N	7	2 8		183
							8	9							
11		1530 N	1403	-0-	-127	-0-	20	1	1373	2	N	9			192
							10	9							
12		1612 N	1429	-0-	-183	-0-	20	1	1400	2	N	8			200
							9	9							
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	24	1	1587	2	N	8			208
							9	9							
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	21	1	1370	2	N	12			220
							13	9							
*03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	26	1	1465	2	N	7	197 1		30
							8	9							
CARR 12			WELL #: 1218P			RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496				
10		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	22	1	1506	2	N	3	2 8		76
							3	9							
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	22	1	1490	2	N	3			79
							3	9							
12		1581 N	1479	-0-	-102	-0-	21	1	1449	2	N	8			87
							9	9							
01		1519 N	1356	-0-	-163	-0-	20	1	1334	2	N	2			89
							2	9							
02		1479 N	1421	-0-	-58	-0-	22	1	1397	2	N	2			91
							2	9							
03		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	25	1	1433	2	N	3			94
							3	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	17	1	1126	2	N	2	2	8	170
							2	9							
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	-0-			170
12		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	15	1	1039	2	N	-0-			170
01		1147 N	894	-0-	-253	-0-	13	1	881	2	N	-0-			170
02		1015 N	854	-0-	-161	-0-	13	1	830	2	N	10			180
							11	9							
03		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	18	1	1018	2	N	-0-			180

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640															
10		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	16	1	1089	2	N	-0-			134
11		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	16	1	1066	2	N	-0-			134
12		1147 N	1032	-0-	-115	-0-	15	1	1017	2	N	-0-			134
01		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	16	1	1061	2	N	-0-			134
02		1044 N	808	-0-	-236	-0-	12	1	796	2	N	-0-			134
03		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	17	1	999	2	N	-0-			134

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1	141
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680															
10		2666 N	2639	-0-	-27	-0-	38	1	2590	2	N	10	3	8	172
							11	9							
11		2520 N	2419	-0-	-101	-0-	35	1	2384	2	N	-0-			172
12		2522 N	2185	-0-	-337	-0-	31	1	2145	2	N	8			180
							9	9							
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	41	1	2678	2	N	15			195
							17	9							
02		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	37	1	2360	2	N	7			202
							8	9							
*03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	39	1	2249	2	N	-0-			202

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
HOLLAND C			WELL #: 5731P		RRCID -> 225056			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2294 N	2211	-0-	-83	-0-	32	1	2151	2	N	25	4 8	98
							28	9						
11		2280 N	2069	-0-	-211	-0-	30	1	2028	2	N	10		108
							11	9						
12		2263 N	2008	-0-	-255	-0-	28	1	1971	2	N	8		116
							9	9						
01		2201 N	2074	-0-	-127	-0-	31	1	2019	2	N	22		138
							24	9						
*02		2001 N	1981	-0-	-20	-0-	30	1	1950	2	N	1		139
							1	9						
*03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	38	1	2155	2	N	13		152
							14	9						

MEEK 68			WELL #: 6826P		RRCID -> 225059			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526			
10		744 N	691	-0-	-53	-0-	10	1	681	2	N	-0-		155
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	8		163
							9	9						
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	719	2	N	-0-		163
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	N	9		172
							10	9						
*02		725 N	660	-0-	-65	-0-	10	1	650	2	N	-0-		172
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	732	2	N	1		173
							1	9						

PEARSON			WELL #: 5523P		RRCID -> 225166			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568			
10		713 N	604	-0-	-109	-0-	9	1	582	2	N	12	2 8	98
							13	9						
11		750 N	599	-0-	-151	-0-	9	1	588	2	N	2		100
							2	9						
12		744 N	484	-0-	-260	-0-	7	1	458	2	N	17		117
							19	9						
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	12	1	757	2	N	6		123
							7	9						
02		580 N	485	-0-	-95	-0-	7	1	478	2	N	-0-		123
03		496 N	44	-0-	-452	-0-	1	1	43	2	N	-0-		123

KEETON			WELL #: 5609P		RRCID -> 225505			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155 1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DIXON			WELL #: 5629P		RRCID -> 225520			COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727			
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	25	1	1696	2	N	6	2 8	187
							7	9						
11		1650 N	1592	-0-	-58	-0-	23	1	1563	2	N	5		192
							6	9						
12		1705 N	1265	-0-	-440	-0-	18	1	1247	2	N	-0-		192
01		1736 N	1458	-0-	-278	-0-	22	1	1430	2	N	5		197
							6	9						
*02		1537 N	1517	-0-	-20	-0-	23	1	1483	2	N	10	180 1	27
							11	9						
*03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	26	1	1490	2	N	6		33
							7	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11808	PERF.11318	- 11636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	866	-0-	-95	-0-	13	1	851	2	N	2			215
11	990 N	667	-0-	-323	-0-	2	9							215
12	1023 N	688	-0-	-335	-0-	10	1	657	2	N	-0-			217
01	868 N	739	-0-	-129	-0-	10	1	676	2	N	2			217
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	2	9							222
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	11	1	722	2	N	5			222

FILLINGM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 11908			PERF.11400 - 11679		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11806			PERF.11189 - 11526		
10	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	30	1	2028	2	N	-0-			70
11	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	29	1	1954	2	N	10			80
12	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	11	9							80
01	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	27	1	1853	2	N	-0-			80
02	1914 N	1648	-0-	-266	-0-	30	1	1945	2	N	-0-			80
03	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	25	1	1589	2	N	31	84	1	27
						34	9							27
						30	1	1698	2	N	-0-			27

CARR 14		WELL #: 1417P		RRCID -> 228014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11765			PERF.11248 - 11541		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - P&A 03/25/14														

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 13051			PERF.10998 - 12826		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
DIXON			WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355 - 11744		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	29	1	1972	2	N	19	2 8	145
							21	9						
11		2010 N	1779	-0-	-231	-0-	26	1	1750	2	N	3		148
							3	9						
12		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	27	1	1890	2	N	9		157
							10	9						
01		2015 N	1973	-0-	-42	-0-	29	1	1913	2	N	28		185
							31	9						
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	26	1	1706	2	N	44		229
							48	9						
*03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	32	1	1828	2	N	206	191 1	244
							227	9						

FILLINGIM			WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387 - 11572		
10		682 N	661	-0-	-21	-0-	10	1	650	2	N	1		113
							1	9						
11		660 N	623	-0-	-37	-0-	9	1	610	2	N	4		117
							4	9						
12		682 N	576	-0-	-106	-0-	8	1	562	2	N	5		122
							6	9						
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	N	1		123
							1	9						
02		609 N	555	-0-	-54	-0-	8	1	545	2	N	2		125
							2	9						
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	10	1	579	2	N	-0-		125

FILLINGIM			WELL #:		4006P	RRCID ->	228053	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11401 - 11582		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1	100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100

CARR 12			WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230 - 11517		
10		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	23	1	1556	2	N	7	2 8	235
							8	9						
11		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	22	1	1475	2	N	2		237
							2	9						
12		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	21	1	1470	2	N	3		240
							3	9						
01		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	23	1	1496	2	N	5		245
							6	9						
02		1450 N	1422	-0-	-28	-0-	22	1	1398	2	N	2		247
							2	9						
*03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	26	1	1515	2	N	-0-		247

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
CARR 14			WELL #:		1415A	RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11320 - 11640		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	18	1	1212	2	N	7	2	8	152
						8	9							
11	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	16	1	1120	2	N	3			155
						3	9							
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	15	1	1038	2	N	7			162
						8	9							
01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	19	1	1213	2	N	6			168
						7	9							
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	17	1	1110	2	N	7			175
						8	9							
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1041	2	N	3			178
						3	9							

HEFLEY			WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075 - 11502		

10	1891 N	1649	-0-	-242	-0-	24	1	1619	2	N	5			163
						6	9							
11	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	22	1	1525	2	N	15			178
						17	9							
12	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	22	1	1515	2	N	14			192
						15	9							
01	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	24	1	1585	2	N	10			202
						11	9							
*02	1508 N	1491	-0-	-17	-0-	23	1	1461	2	N	6			208
						7	9							
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	28	1	1575	2	N	16	186	1	38
						18	9							

BROTHERTON			WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.10992 - 11580		

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

CARR 14			WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386 - 11724		

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

CARR 12			WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 - 11512		

10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	N	-0-			175
11	1500 N	1155	-0-	-345	-0-	17	1	1138	2	N	-0-			175
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	16	1	1098	2	N	-0-			175
01	1147 N	900	-0-	-247	-0-	14	1	886	2	N	-0-			175
02	1131 N	892	-0-	-239	-0-	14	1	878	2	N	-0-			175
03	1116 N	743	-0-	-373	-0-	13	1	730	2	N	-0-			175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	19	1	1265	2	N	85
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	85
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	629	2	N	85
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	18	1	1179	2	N	85
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	15	1	984	2	N	87
							2	9				
*03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	843	2	N	87

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562												
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	31	1	2090	2	N	115
							21	9			4 8	
11		2130 N	2008	-0-	-122	-0-	29	1	1979	2	N	115
12		2294 N	1876	-0-	-418	-0-	27	1	1846	2	N	118
							3	9			3	
01		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	33	1	2145	2	N	125
							8	9			7	
*02		1943 N	1814	-0-	-129	-0-	28	1	1786	2	N	115
*03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	34	1	1949	2	N	115

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614												
10		2604 X	1581	-0-	-1023	-0-	23	1	1548	2	N	23
							10	9			4 8	
11		1920 X	1665	-0-	-255	-0-	24	1	1641	2	N	23
12		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	27	1	1858	2	N	25
							2	9			2	
01		1581 X	1515	-0-	-66	-0-	23	1	1492	2	N	25
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	38	1	2472	2	N	28
							3	9			3	
*03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	44	1	2530	2	N	28

DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556												
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	2	N	88
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	2	N	88
12		1488 N	1309	-0-	-179	-0-	19	1	1290	2	N	88
01		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	21	1	1359	2	N	77
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	22	1	1401	2	N	82
							6	9			5	
*03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	25	1	1420	2	N	82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
VANDIVER			WELL #: 5420P		RRCID -> 228469			COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	42	1	2822	2	N	34	3	8	323
							37	9							
11		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	40	1	2727	2	N	24			347
							26	9							
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	34	1	2396	2	N	10			357
							11	9							
01		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	40	1	2611	2	N	50			407
							55	9							
*02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	36	1	2351	2	N	14	196	1	225
							15	9							
*03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	43	1	2478	2	N	3			228
							3	9							

CARR 12			WELL #: 1219P		RRCID -> 228792			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND C			WELL #: 5725P		RRCID -> 229755			COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 11625				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

VANDIVER			WELL #: 5424P		RRCID -> 230209			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716				
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	26	1	1762	2	N	12			142
							13	9							
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	25	1	1702	2	N	5			147
							6	9							
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	23	1	1622	2	N	15			162
							17	9							
01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	26	1	1695	2	N	-0-			162
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1519	2	N	-0-			162
*03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1562	2	N	-0-			162

HEFLEY			WELL #: 4121P		RRCID -> 230926			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488				
10		930 N	516	-0-	-414	-0-	8	1	508	2	N	-0-			140
11		750 N	589	-0-	-161	-0-	8	1	574	2	N	6			146
							7	9							
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	8	1	559	2	N	4			150
							4	9							
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-			150
*02		580 N	453	-0-	-127	-0-	7	1	446	2	N	-0-	123	1	27
*03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	2	N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
CARR 12			WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	21 1	1400 2	2	N	1			187
							1 9							
11		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	18 1	1259 2	2	N	-0-			187
12		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	19 1	1294 2	2	N	7			194
							8 9							
01		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	21 1	1345 2	2	N	7			201
							8 9							
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	20 1	1264 2	2	N	3			204
							3 9							
*03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	24 1	1352 2	2	N	5	186 1		23
							6 9							

GRAHAM			WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600		
10		3100 X	2900	-0-	-200	-0-	42 1	2839 2	2	N	17			130
							19 9							
11		2940 X	2796	-0-	-144	-0-	40 1	2747 2	2	N	8			138
							9 9							
12		3038 X	2532	-0-	-506	-0-	36 1	2483 2	2	N	12			150
							13 9							
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	46 1	2982 2	2	N	17			167
							19 9							
*02		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	41 1	2665 2	2	N	6			173
							7 9							
*03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	49 1	2817 2	2	N	15			188
							17 9							

GRAHAM			WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10877 - 12620		
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	33 1	2266 2	2	N	8	192 1		38
							9 9							
11		2280 N	2125	-0-	-155	-0-	31 1	2086 2	2	N	7			45
							8 9							
12		2294 N	2014	-0-	-280	-0-	28 1	1977 2	2	N	8			53
							9 9							
01		2294 N	2138	-0-	-156	-0-	32 1	2091 2	2	N	14			67
							15 9							
02		2059 N	1952	-0-	-107	-0-	30 1	1916 2	2	N	5			72
							6 9							
*03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	36 1	2068 2	2	N	5			77
							6 9							

TEAS 43			WELL #:		4333P	RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11067 - 11704		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	21	1	1431	2	N	-0-	167
11		1440 N	1248	-0-	-192	-0-	18	1	1223	2	N	6	173
							7	9					
12		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	21	1	1469	2	N	4	177
							4	9					
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	22	1	1467	2	N	-0-	177
*02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	20	1	1321	2	N	1	178
							1	9					
03		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	25	1	1428	2	N	-0-	178

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507													
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	30	1	2031	2	N	16	210
							18	9				3 8	
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	29	1	2006	2	N	10	220
							11	9					
12		2108 N	1921	-0-	-187	-0-	27	1	1882	2	N	11	35
							12	9			196 1		
01		2077 N	1829	-0-	-248	-0-	27	1	1794	2	N	7	42
							8	9					
02		1972 N	1814	-0-	-158	-0-	28	1	1780	2	N	5	47
							6	9					
*03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	34	1	1934	2	N	6	53
							7	9					

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611													
10		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	22	1	1520	2	N	6	194
							7	9			1 8		
11		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	22	1	1504	2	N	5	199
							6	9					
12		1612 N	1475	-0-	-137	-0-	21	1	1450	2	N	4	203
							4	9					
01		1550 N	1517	-0-	-33	-0-	23	1	1482	2	N	11	214
							12	9					
*02		1479 N	1448	-0-	-31	-0-	22	1	1426	2	N	-0-	214
*03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	27	1	1521	2	N	6	27
							7	9			193 1		

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628													
10		2821 N	2683	-0-	-138	-0-	39	1	2635	2	N	8	48
							9	9			193 1		
11		2730 N	2484	-0-	-246	-0-	36	1	2438	2	N	9	57
							10	9					
12		2790 N	2382	-0-	-408	-0-	34	1	2336	2	N	11	68
							12	9					
01		2697 N	2419	-0-	-278	-0-	36	1	2364	2	N	17	85
							19	9					
02		2407 N	2247	-0-	-160	-0-	34	1	2202	2	N	10	95
							11	9					
03		2387 N	2384	-0-	-3	-0-	41	1	2334	2	N	8	103
							9	9					

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586													
10		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1746	2	8	9	N	7	91
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	N	3	94
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1573	2	9	9	N	8	102
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	102
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-	102
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			209
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918 2	8 9	N	7			216
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1842 2	17 9	N	15			231
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1973 2	8 9	N	7			238
*02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			238
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491												
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	37 1	2495 2	N	10			133
						11 9						
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	35 1	2404 2	N	32			165
						35 9						
12	2418 N	1226	-0-	-1192	-0-	17 1	1201 2	N	7			172
						8 9						
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	38 1	2508 2	N	-0-			172
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	34 1	2189 2	N	47	176 1		43
						52 9						
*03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	41 1	2332 2	N	-0-			43

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665												
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	80	191 1		37
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			37
12	355 N	-0-	-0-	-355	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513												
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	105 1		7
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667												
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	168 1		34
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			34
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728												
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	44	1	2951	2	N	-0-	18	1			165
11	2970 X	2961	-0-	-9	-0-	43	1	2916	2	N	2					167
12	3069 X	3031	-0-	-38	-0-	43	1	2982	2	N	5					172
01	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	43	1	2829	2	N	-0-					172
02	2871 X	2701	-0-	-170	-0-	41	1	2660	2	N	-0-					172
03	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	49	1	2824	2	N	10					182
						11	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	23	1	1581	2	N	9	192	1			30
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	10	9	1433	2	N	7					37
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	8	9	1452	2	N	5					42
01	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	21	1	1487	2	N	3					45
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	N	2					47
*03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	3	9	1578	2	N	1					48
						22	1									
						2	9									
						28	1									
						1	9									

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

10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	39	1	2672	2	N	13	4	8			106
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	14	9	2440	2	N	5					111
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	36	1	2478	2	N	3					114
01	2480 X	2318	-0-	-162	-0-	6	9	2274	2	N	8					122
02	2320 N	2314	-0-	-6	-0-	35	1	2266	2	N	12					134
03	2480 N	2327	-0-	-153	-0-	13	9	2284	2	N	3					137
						40	1									
						3	9									

 GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEADOWS				WELL #: 4330 P	RRCID -> 245098	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11261 - 11629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

HOLLAND C				WELL #: 5722 P	RRCID -> 245396	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11167 - 11655				
10	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	21	1	1440	2	N	19				162
						21	9								
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	20	1	1392	2	N	13				175
						14	9								
12	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	19	1	1318	2	N	13				188
						14	9								
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	22	1	1417	2	N	17				205
						19	9								
02	1392 N	1245	-0-	-147	-0-	19	1	1215	2	N	10				215
						11	9								
03	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	21	1	1207	2	N	18				233
						20	9								

PEARSON				WELL #: 5517P	RRCID -> 245398	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	11112 - 11568				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDIVER				WELL #: 5422P	RRCID -> 245401	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11303 - 12022					
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	68	1	4628	2	N	20	192	1	3	8	87
						22	9									
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	63	1	4290	2	N	16					103
						18	9									
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	56	1	3868	2	N	10					113
						11	9									
01	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	62	1	4057	2	N	37					150
						41	9									
02	4437 X	3688	-0-	-749	-0-	56	1	3629	2	N	3					153
						3	9									
*03	4712 X	2305	-0-	-2407	-0-	39	1	2256	2	N	9					162
						10	9									

HEFLEY				WELL #: 4129P	RRCID -> 246208	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11202 - 11508					
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	N	-0-					135
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	N	-0-					135
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	711	2	N	-0-					135
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	2	N	-0-			7	1	128
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	582	2	N	97	197	1			28
						107	9									
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	11	1	651	2	N	-0-					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 55		WELL #: 5532A		RRCID -> 247226		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11887		PERF.11091 - 11692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	76	1	5167	2	N	1			258
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	62	1	4218	2	N	4			262
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	63	1	4418	2	N	-0-			262
01	5239 X	4321	-0-	-918	-0-	65	1	4256	2	N	-0-	185	1	77
02	4901 X	4041	-0-	-860	-0-	62	1	3979	2	N	-0-			77
03	5239 X	3633	-0-	-1606	-0-	62	1	3571	2	N	-0-			77

GRAHAM		WELL #: 4601P		RRCID -> 247597		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10837 - 12804				
10	3441 X	2923	-0-	-518	-0-	2909	2	14	9	N	13			108
11	3180 X	2926	-0-	-254	-0-	2911	2	15	9	N	14			122
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2873	2	11	9	N	10			132
01	2914 X	2895	-0-	-19	-0-	2877	2	18	9	N	16			148
02	2755 X	2671	-0-	-84	-0-	2663	2	8	9	N	7			155
03	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2776	2	6	9	N	5			160

TEAS 43		WELL #: 4324P		RRCID -> 251208		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11228 - 11563				
10	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1790	2	18	9	N	16			125
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			125
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1580	2	13	9	N	12			137
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			137
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1662	2	25	9	N	23	121	1	39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

HEFLEY		WELL #: 4118P		RRCID -> 251211		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11043 - 11532				
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	34	1	2307	2	N	15			188
11	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	31	1	2134	2	N	19			207
12	2289 N	1999	-0-	-290	-0-	21	9	1958	2	N	12			219
01	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	28	1	2130	2	N	3			222
02	2117 N	2012	-0-	-105	-0-	13	9	1981	2	N	-0-			222
*03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1957	2	N	2			224

HEFLEY		WELL #: 4117P		RRCID -> 251212		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11165 - 11460				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
HOLLAND C		WELL #: 5729P		RRCID -> 251221		COMPL. DATE 09/09/2006				TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	25	1	1702	2	N	2	2 8	45
11	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	23	1	1589	2	N	10		55
12	1736 N	1372	-0-	-364	-0-	19	1	1347	2	N	5		60
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	26	1	1703	2	N	22		82
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	24	1	1535	2	N	6		88
*03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	29	1	1640	2	N	2		90

KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620			
10	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	19	1	1270	2	N	7	1 8	48
11	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	17	1	1164	2	N	5		53
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	17	1	1183	2	N	4		57
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	20	1	1288	2	N	6		63
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	2	N	5		68
*03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	22	1	1264	2	N	4		72

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383			
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	16	1	1100	2	N	3	3 8	140
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	15	1	1034	2	N	5		145
12	1147 N	995	-0-	-152	-0-	14	1	981	2	N	-0-		145
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	16	1	1041	2	N	3		148
02	1015 N	1000	-0-	-15	-0-	15	1	968	2	N	15		163
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	18	1	1028	2	N	5		168

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639			
10	1984 N	1391	-0-	-593	-0-	20	1	1360	2	N	10		198
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	11	9			N	-0-	171 1	27
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		27
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

VANDIVER		WELL #: 5419P		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	18	1	1225	2	N	3	1	8	155
						3	9							
11	1320 N	964	-0-	-356	-0-	14	1	950	2	N	-0-			155
12	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	14	1	1005	2	N	-0-			155
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1344	2	N	15			170
						17	9							
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	21	1	1333	2	N	-0-			170
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	22	1	1260	2	N	-0-			170

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007				TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #: 4232P		RRCID -> 252735		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID -> 252841		COMPL. DATE 02/09/2008				TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

NOAH		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401		COMPL. DATE 05/04/2013				TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673				
10	6758 X	6079	-0-	-679	-0-	86	1	5794	2	N	181	194	1	142
						199	9							
11	6000 X	5648	-0-	-352	-0-	81	1	5547	2	N	18			160
						20	9							
12	DLQ G-10	5678	-0-	5678	5678	80	1	5587	2	N	10			170
						11	9							
01	DLQ G-10	5744	-0-	5744	11422	86	1	5638	2	N	18			188
						20	9							
02	DLQ G-10	5344	-0-	5344	16766	81	1	5244	2	N	17			205
						19	9							
03	DLQ G-10	5740	-0-	5740	22506	98	1	5597	2	N	41	191	1	55
						45	9							

HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312		COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488				
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			182
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			182
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1	143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	32	1	2150	2	N	2	1	8	223	
11	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	30	1	2046	2	N	-0-			223	
12	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	28	1	1970	2	N	-0-			223	
01	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	32	1	2079	2	N	7			230	
*02	2001 N	1984	-0-	-17	-0-	30	1	1950	2	N	4	196	1	38	
*03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	37	1	2099	2	N	6			44	

 NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

10	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	1666	1	22134	2	N	245	60	8	295
11	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	1652	1	21339	2	N	201	198	1	298
12	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	1640	1	20959	2	N	206	194	1	310
01	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	1669	1	21493	2	N	203	393	1	120
02	20706 X	20697	-0-	-9	-0-	313	1	20180	2	N	185	193	1	112
*03	22841 X	22841	-0-	-0-	-0-	22658	2	183	9	N	166			278

 CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

10	16244 X	15897	-0-	-347	-0-	229	1	15512	2	N	142	194	1	20 8	103
11	15540 X	15409	-0-	-131	-0-	221	1	15039	2	N	135			238	
12	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	198	1	13798	2	N	86	189	1	135	
01	15283 X	14927	-0-	-356	-0-	222	1	14556	2	N	135	185	1	85	
02	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	226	1	14617	2	N	103			188	
*03	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	278	1	15899	2	N	32			220	

 GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

10	13764 X	12510	-0-	-1254	-0-	871	1	11454	2	N	168	194	1	37 8	362
11	13320 X	12091	-0-	-1229	-0-	865	1	11104	2	N	111	195	1	278	
12	DLQ G-10	10432	-0-	10432	10432	838	1	9473	2	N	110			388	
01	DLQ G-10	12841	-0-	12841	23273	883	1	11811	2	N	134	192	1	330	
02	DLQ G-10	9535	-0-	9535	32808	144	1	9270	2	N	110	195	1	245	
03	DLQ G-10	10265	-0-	10265	43073	174	1	9955	2	N	124	192	1	177	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12791 - 17201						
10	40951 X	37524	-0-	-3427	-0-	35861	2	1663	9	N	1512	1332	1			742
11	39630 X	33785	-0-	-5845	-0-	32708	2	1077	9	N	979	945	1			776
12	DLQ G-10	33200	-0-	33200	33200	32166	2	1034	9	N	940	967	1			749
01	DLQ G-10	35391	-0-	35391	68591	34401	2	990	9	N	900	1142	1			507
02	DLQ G-10	30871	-0-	30871	99462	29787	2	1084	9	N	985	563	1			929
03	DLQ G-10	32076	-0-	32076	131538	31198	2	878	9	N	798	1106	1			621

MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12250 - 16619						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12752		PERF.13020 - 17457						
10	21948 X	1221	-0-	-20727	-0-	1185	2	36	9	N	33					663
11	33213 X	33213	-0-	-0-	-0-	32183	2	1030	9	N	936	1219	1			380
12	DLQ G-10	32464	-0-	32464	32464	31726	2	738	9	N	671	186	1			865
01	DLQ G-10	33616	-0-	33616	66080	32947	2	669	9	N	608	715	1			758
02	DLQ G-10	27703	-0-	27703	93783	27226	2	477	9	N	434	332	1			860
03	DLQ G-10	29465	-0-	29465	123248	28991	2	474	9	N	431	349	1			942

NOAH SL		WELL #: 0819H		RRCID -> 276139		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11429		PERF.11600 - 15888						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL		WELL #: 5634H		RRCID -> 276146		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12530 - 17119						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH		WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 12077		PERF.12222 - 16702						
10	75671 X	63273	-0-	-12398	-0-	62458	2	815	9	N	741	539	1			824
11	70410 X	60613	-0-	-9797	-0-	59925	2	688	9	N	625	527	1			922
12	DLQ G-10	62366	-0-	62366	62366	61441	2	925	9	N	841	926	1			837
01	DLQ G-10	62258	-0-	62258	124624	61619	2	639	9	N	581	733	1			685
02	DLQ G-10	52719	-0-	52719	177343	51941	2	778	9	N	707	895	1			497
03	DLQ G-10	54686	-0-	54686	232029	54026	2	660	9	N	600	547	1			550

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099												
NOAH SL			WELL #:		0818H	RRCID ->	276414	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11785 - 16370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL			WELL #:		5635H	RRCID ->	276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12050 - 16710					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68			WELL #:		6836SL	RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13356 - 18005					
10		191836 X	191836	-0-	-0-	-0-	189506	2	2330	9	N	2118	2682	1			593
11		181952 X	181952	-0-	-0-	-0-	179286	2	2666	9	N	2424	1545	1			1472
12		DLQ G-10	162886	-0-	162886	162886	160920	2	1966	9	N	1787	2108	1			1151
01		DLQ G-10	160660	-0-	160660	323546	158231	2	2429	9	N	2208	2325	1			1034
02		DLQ G-10	143453	-0-	143453	466999	141697	2	1756	9	N	1596	1362	1			1268
03		DLQ G-10	149019	-0-	149019	616018	147016	2	2003	9	N	1821	2091	1			998

MEEK 68 SL			WELL #:		6837H	RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12330 - 16822					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL			WELL #:		6838H	RRCID ->	276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11926 - 16350					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14			WELL #:		1433SL	RRCID ->	278397	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	11921	PERF.12790 - 16640					
10		168313 X	168313	-0-	-0-	-0-	163960	2	4353	9	N	3957	4377	1			1092
11		154180 X	154180	-0-	-0-	-0-	150262	2	3918	9	N	3562	3096	1			1558
12		104563 X	56076	-0-	-48487	-0-	54334	2	1742	9	N	1584	1547	1			1595
01		134918 X	134918	-0-	-0-	-0-	131706	2	3212	9	N	2920	3311	1			1204
*02		120882 X	120882	-0-	-0-	-0-	117209	2	3673	9	N	3339	3105	1			1438
*03		125594 X	125594	-0-	-0-	-0-	121843	2	3751	9	N	3410	3252	1			1596

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VAALCO ENERGY (USA), INC. 881147
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

10	56763 X	11256	-0-	-45507	-0-	11056	3	200	9	N	182	189	1			419
11	12150 X	8589	-0-	-3561	-0-	8420	3	169	9	N	154	182	1			391
12	12555 X	6063	-0-	-6492	-0-	5929	3	134	9	N	122					513
01	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12910	3	260	9	N	236	375	1			374
02	10527 X	9389	-0-	-1138	-0-	9212	3	177	9	N	161	183	1			352
03	11253 X	9504	-0-	-1749	-0-	9316	3	188	9	N	171	181	1			342

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

*06	DLQ G-10	6405	-0-	6405	-0-	6405	3	2	9	N	2					556
07	DLQ G-10	6271	-0-	6271	-0-	12676	3	52	9	N	47	185	1			418
08	DLQ G-10	5904	-0-	5904	-0-	18580	3	51	9	N	46					464
09	DLQ G-10	4669	-0-	4669	-0-	23249	3	79	9	N	72					536
*10	28844 X	5595	-0-	-23249	-0-	5495	3	100	9	N	91	179	1			448
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5301	3	141	9	N	128					576
12	6262 X	4778	-0-	-1484	-0-	4665	3	113	9	N	103	181	1			498
01	5890 X	5670	-0-	-220	-0-	5554	3	116	9	N	105					603
02	5249 X	3776	-0-	-1473	-0-	3761	3	15	9	N	14	186	1			431
03	5611 X	4972	-0-	-639	-0-	4875	3	97	9	N	88	183	1			336

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

10	496 N	483	-0-	-13	-0-	480	3	3	9	N	3					190
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	441	3	31	9	N	28					218
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	450	3	33	9	N	30					248
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	423	3	63	9	N	57					305
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	420	3	24	9	N	22					327
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	446	3	17	9	N	15	197	1			145

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
MEEK		WELL #:		1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11491 - 12773		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BOUCHIER		WELL #:		2234	RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12534 - 12918		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11388 - 11495		
TESSON		WELL #:		1012										
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2		N	-0-			219	
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1 9	N	1			220	
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	119	2	8 9	N	7			227	
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7 9	N	6			233	
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	388	2	6 9	N	5			238	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			238	

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		WELL #:		13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378										
BACH 12		WELL #:		1012	RRCID ->	117792	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	15172	PERF.	14748 - 14764		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	073511	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	14965	PERF.	14600 - 14650		
TREADWELL, EUNICE		WELL #:		1										
10	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	304	1	17502 2	N	-0-			2	
11	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	158	1	16371 2	N	-0-			2	
12	18383 X	16754	-0-	-1629	-0-	181	1	16573 2	N	-0-			2	
01	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	503	1	17447 2	N	-0-			2	
02	16733 X	16698	-0-	-35	-0-	479	1	16219 2	N	-0-			2	
03	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-				N	NO RPT			2	

LOHBERGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	079083	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14740 - 14526		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	

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

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
EVANS		WELL #:		207	U	RRCID ->	108074	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	15072	PERF.	14823	-	14853
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	14480	-	14530	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.	14444	-	14494	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		13147		333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
PURYEAR		WELL #:		1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.	19300	-	19763	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		1	RRCID ->	045370	COMPL. DATE	01/14/1969	TOTAL DEPTH	20025	PERF.	19622	-	19895	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HELTON, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576	-	19910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 2020		RRCID -> 050671		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13496 - 13516			
FILLINGIM															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAUL, D. A. HEIRS		130528		WELL #: 1		RRCID -> 051383		COMPL. DATE 05/03/1971		TOTAL DEPTH 20587		PERF.14178 - 14226			
10	1550 N	1249	-0-	-301	-0-	439	1	810	2	N	-0-				80
11	1500 N	1240	-0-	-260	-0-	424	1	816	2	N	-0-				80
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	440	1	860	2	N	-0-				80
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	440	1	870	2	N	-0-				80
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	411	1	815	2	N	-0-				80
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	410	1	993	2	N	-0-				80

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY		130528		WELL #: 1		RRCID -> 260638		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 4420 - 4750			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. VISE		148113		WELL #: 2		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970		TOTAL DEPTH 16040		PERF.13658 - 13880			
10	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2				N	-0-			-0-
11	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	72	1	11196	2	N	-0-				-0-
12	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	362	1	10577	2	N	-0-				-0-
01	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	374	1	11548	2	N	-0-				-0-
02	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	338	1	10505	2	N	-0-				-0-
*03	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	350	1	11264	2	N	-0-				-0-

HEFLEY		148113		WELL #: 2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13762			
10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2				N	-0-			48
11	9510 X	9313	-0-	-197	-0-	72	1	9241	2	N	-0-				48
12	10385 X	10067	-0-	-318	-0-	362	1	9705	2	N	-0-				48
01	10385 X	10377	-0-	-8	-0-	374	1	10003	2	N	-0-				48
02	9715 X	9551	-0-	-164	-0-	278	1	9273	2	N	-0-				48
*03	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	362	1	9991	2	N	-0-				48

PURYEAR		148113		WELL #: 2		RRCID -> 049973		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13624 - 13674			
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-			8
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2				N	-0-			8
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2				N	-0-			8
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2				N	-0-			8
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2				N	-0-			8
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-			-0-
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
*03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			60
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			60
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-			60
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			60
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			60
*03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			60

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

10	6510 X	5634	-0-	-876	-0-	222 1	5412 2	N	-0-			58
11	6300 X	5170	-0-	-1130	-0-	208 1	4962 2	N	-0-			58
12	6510 X	5741	-0-	-769	-0-	214 1	5527 2	N	-0-			58
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	241 1	6124 2	N	-0-			58
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	229 1	5293 2	N	9			67
						10 9						
*03	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	240 1	5586 2	N	25			92
						28 9						

HUFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049131 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13890 - 15505

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		10137 X	9756	-0-	-381	-0-	166 1	9590 2	N	-0-		20
11		9900 X	9480	-0-	-420	-0-	90 1	9390 2	N	-0-		20
12		10230 X	9469	-0-	-761	-0-	102 1	9367 2	N	-0-		20
01		10230 X	9809	-0-	-421	-0-	106 1	9703 2	N	-0-		20
02		9164 X	8806	-0-	-358	-0-	100 1	8706 2	N	-0-		20
03		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			N	NO RPT		20

LOHBERGER		WELL #:		2	RRCID ->	069324	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	15206	PERF.14752 - 14765	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16												

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.14656 - 14671	
10		6169 X	5297	-0-	-872	-0-	90 1	5207 2	N	-0-		15
11		5820 X	5046	-0-	-774	-0-	266 1	4780 2	N	-0-		15
12		5828 X	5085	-0-	-743	-0-	362 1	4723 2	N	-0-		15
01		5828 X	5265	-0-	-563	-0-	365 1	4900 2	N	-0-		15
02		5452 X	4729	-0-	-723	-0-	342 1	4387 2	N	-0-		-0-
03		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS		WELL #:		207 L	RRCID ->	108019	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	15072	PERF.14952 - 14978	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.14071 - 14127	
PURYEAR UNIT -B-				1								
10		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		N	-0-		-0-
11		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174 2		N	-0-		-0-
12		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317 2		N	-0-		-0-
01		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2		N	-0-		-0-
02		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129 2		N	-0-		-0-
*03		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570 2		N	-0-		-0-

FILLINGIM		WELL #:		1089	RRCID ->	211162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	21625	PERF.15084 - 15250	
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	101 1	1640 2	N	-0-		-0-
03		1953 N	1680	-0-	-273	-0-	149 1	1531 2	N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

10		10819 X	1032	-0-	-9787	-0-	1032	2		N	-0-	-0-
11		9930 X	3109	-0-	-6821	-0-	3109	2		N	-0-	-0-
12		11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2		N	-0-	-0-
01		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2		N	-0-	-0-
02		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	14560	2		N	-0-	-0-
03		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-				N	NO RPT	-0-

FILLINGIM												
WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112

BUFFALO WALLOW (TEAS)												
SAMSON LONE STAR, LLC 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518												
10		4151	4151	-0-	-0-	3038	254	1	3897	2	N	-0-
11		3278	3278	-0-	-0-	3038	184	1	3094	2	N	-0-
12		4263	4263	-0-	-0-	3038	249	1	4014	2	N	-0-
01		3836	3836	-0-	-0-	3038	252	1	3584	2	N	-0-
02		2842	2782	-0-	-60	2978	210	1	2572	2	N	-0-
03		3038	2835	-0-	-203	2775	244	1	2591	2	N	-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)												
LE NORMAN OPERATING LLC 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THOMAS 47												
WELL #: 1T RRCID -> 173751 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13384 - 13442												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO)												
UNIT PETROLEUM COMPANY 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082												
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-		212	1	N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

 BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF. 15310 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8959 #	589	-0-	-8370	-0-	589	1			N	-0-			10
11	8580 #	8189	-0-	-391	-0-	162	1	8027	2	N	-0-			10
12	8866 #	8643	-0-	-223	-0-	140	1	8501	2	N	2			12
01	8937 R	8937	-0-	-0-	-0-	298	1	8639	2	N	-0-			12
*02	7922 R	7922	-0-	-0-	-0-	101	1	7821	2	N	-0-			12
03	8649 #	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			12

 BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	3	2	9	N	2			30
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-			30
12	1302 N	683	-0-	-619	-0-	883	3			N	-0-			30
01	1271 N	857	-0-	-414	-0-	857	3			N	-0-			30
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			30
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			30

 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

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

 J-BREX COMPANY 427513
 MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

 BULER, NORTH (CLEVELAND) 13207 110 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 152363 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	269	-0-	-289	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					14
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					14
12	961 N	565	-0-	-396	-0-	564	3	1	9	N	1					15
01	868 N	246	-0-	-622	-0-	246	3			N	-0-					15
02	899 N	262	-0-	-637	-0-	262	3			N	-0-					15
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					15

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3856	3	2	9	N	2					80
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3553	3	3	9	N	3					83
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	3	9	9	N	8					91
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3929	3	1	9	N	1					92
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					92
*03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3904	3	1	9	N	1					93

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION		276105										
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 X	184	-0-	-281	-0-	184	3	N	-0-			-0-
11	510 X	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12	527 X	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-			-0-
01	527 X	395	-0-	-132	-0-	395	3	N	-0-			-0-
02	493 X	368	-0-	-125	-0-	368	3	N	-0-			-0-
03	527 X	455	-0-	-72	-0-	455	3	N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992			
10	5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3	N	-0-			-0-
11	5120 R	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3	N	-0-			-0-
12	5084 #	3504	-0-	-1580	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
01	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3	N	-0-			-0-
02	4959 #	NO RPT	-0-	-4959	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200										
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044			
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	33	1	6	2	N	-0-	133
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	70	1	102	2	N	-0-	133
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	145	1	269	2	N	2	135
						2	9					
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	163	1	384	2	N	5	140
						6	9					
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	333	2	N	8	148
						9	9					
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	144	1	388	2	N	-0-	148

MCGARRAUGH		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		562560										
		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042			
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	310	1	860	2	N	-0-	-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	381	1	886	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	692	-0-	-672	-0-	225	1	467	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	926	-0-	-252	-0-	257	1	669	2	N	-0-	-0-
02	1218 N	644	-0-	-574	-0-	172	1	472	2	N	-0-	-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	219	1	661	2	N	-0-	-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 #		731	-0-	-44	-0-	97 1	634	2	N	-0-					-0-
11	660 #		533	-0-	-127	-0-	90 1	443	2	N	-0-					-0-
12	744 #		590	-0-	-154	-0-	97 1	493	2	N	-0-					-0-
01	744 #		734	-0-	-10	-0-	97 1	634	2	N	3					3
							3 9									
02	696 #		691	-0-	-5	-0-	90 1	595	2	N	5					8
							6 9									
03	744 #		448	-0-	-296	-0-	81 1	365	2	N	2					10
							2 9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 ZELMA GUY WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8942 - 9078

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

10	3986	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3933 2	53	9	N	48					200
11	3845	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3784 2	61	9	N	55	193	1			62
12	3946	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3916 2	30	9	N	27					89
01	3978	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	3914 2	64	9	N	58					147
02	3658	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3589 2	69	9	N	63					210
*03	3946	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3902 2	44	9	N	40	193	1			57

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

10	775 N	607	-0-	-168 B	-0-	-0-	607 3			N	-0-					19
11	750 N	649	-0-	-101 B	-0-	-0-	649 3			N	-0-					19
12	713 N	628	-0-	-85 B	-0-	-0-	628 3			N	-0-					19
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	-0-	632 3			N	-0-					19
02	638 N	568	-0-	-70 B	-0-	-0-	568 3			N	-0-					19
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	-0-	572 3			N	-0-					19

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200											
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	N	1	148 1	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-		-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-		-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-		-0-
02	754 N	643	-0-	-111	-0-	635	3	8	9	N	7		7
03	775 N	719	-0-	-56	-0-	718	3	1	9	N	1		8

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009				
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	N	-0-		144
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	28	1	14	2	N	-0-		144
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	42	1	15	2	N	-0-		144
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	24	1	15	2	N	-0-		144
02	58 #	33	-0-	-25	-0-	20	1	12	2	N	1		145
						1	9						
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	2	N	-0-		145

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL)		15164 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
CAMPBELL		WELL #: 2057		RRCID -> 172201		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7404				
10	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3145	3	2	9	N	2		203
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3261	3	17	9	N	15		218
12	2976 X	2582	-0-	-394	-0-	2549	3	33	9	N	30		248
01	3162 X	701	-0-	-2461	-0-	701	3			N	-0-		248
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-		248
03	3379 X	12	-0-	-3367	-0-	12	3			N	-0-		248

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)			15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC			2583		744737												
CAMPBELL			WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE					
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	68					
11		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	68					
12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	68					
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	68					
02		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	68					
*03		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	68					

CANADIAN (DOUGLAS)			15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
CHEVRON U. S. A. INC.			148113		B. JARVIS & SONS												
			WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320						
10		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	16					
11		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	16					
12		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	16					
01		1426 X	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	16					
02		1334 X	1146	-0-	-188	-0-	1146	3			N	16					
03		1426 X	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	16					

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		HUMPHREYS		WELL #: 1038			RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113	
10		589 X	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					
11		570 X	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					
12		620 X	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					
01		620 X	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					
02		580 X	454	-0-	-126	-0-	454	2			N	-0-					
03		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	-0-					

HUMPHREYS			WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124						
10		62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	88					
11		60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	88					
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	88					
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	88					
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	88					
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	88					

HUMPHREYS			WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256						
10		961 X	348	-0-	-613	-0-	348	2			N	5					
11		930 X	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	5					
12		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	5					
01		656 X	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	15					
02		609 X	421	-0-	-188	-0-	421	2			N	15					
03		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	15					

HUMPHREYS			WELL #: 4038		RRCID -> 189289		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7080 - 7118						
10		775 X	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	163					
11		750 X	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	163					
12		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	163					
01		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	163					
02		609 X	466	-0-	-143	-0-	466	2			N	163					
03		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	163					

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 X	620	-0-	-1085	-0-	620 2		N	-0-		27
11	1650 X	1155	-0-	-495	-0-	1155 2		N	-0-		27
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-		27
01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-		27
02	1131 X	808	-0-	-323	-0-	808 2		N	-0-		27
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		27

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF.12600	- 12676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-				WELL #: 1	RRCID -> 191533	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102	RRCID -> 049048	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11252	- 12676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-				WELL #: 1	RRCID -> 049646	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 066267	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 12570	PERF.10949	- 10960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		15211 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PROST, MARY E.		//CONT.//		040798		WELL #: 1109		RRCID -> 071929		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	15	1	643	3	N	-0-			175
						2	4							
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	N	10	179	1	6
						2	4							
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	714	3	N	4			10
						2	4							
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	N	-0-			10
						2	4							
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	669	3	N	10			20
						2	4							
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	736	3	N	-0-			20
						2	4							
BRAINARD, E. S. F. -M-														
				WELL #: 4		RRCID -> 172186		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148			
10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	153	1	3852	3	N	-0-			175
						2	4							
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	163	1	3541	3	N	-0-			175
						2	4							
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	183	1	3701	3	N	-0-			175
						2	4							
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	209	1	4061	3	N	-0-			175
						2	4							
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	162	1	3368	3	N	-0-			175
						2	4							
*03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	134	1	3576	3	N	-0-			175
						2	4							
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION														
GARVER UNIT				WELL #: 276105		RRCID -> 087234		COMPL. DATE 11/14/1979			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.														
BRAINARD -B-				WELL #: 747175		RRCID -> 081237		COMPL. DATE 01/20/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753			
10	899 N	71	-0-	-828	-0-	71	2			N	-0-			64
11	510 N	47	-0-	-463	-0-	47	2			N	-0-			64
12	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-			64
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			64
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			64
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			64
SUNDOWN ENERGY LP														
JARUIS UNIT -B-				WELL #: 829482		RRCID -> 086359		COMPL. DATE 11/03/1979			TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348			
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			112
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-			112
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			112
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			112
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-			112
*03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200												
URSHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238897		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-			53
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			53
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			53
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			53
02	1682 N	1386	-0-	-296	-0-	1386	2			N	-0-			53
03	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-			53

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 055936		COMPL. DATE 08/06/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929					
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2534	3	22	9	N	20			121
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			121
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2764	3	44	9	N	40			161
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-			161
02	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			161
*03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-			161

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901					
10	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	1738	3	22	9	N	20			60
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1823	3	23	9	N	21			81
12	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1693	3	11	9	N	10			91
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1784	3	11	9	N	10			101
02	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1609	3	22	9	N	20			121
03	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1689	3	11	9	N	10			131

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913					
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-			161
11	3000 N	3020	-0-	20	20	2965	3	55	9	N	50	178	1	33
12	3034 N	3014	-0-	-20	-0-	3006	3	8	9	N	7			40
01	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3010	3	45	9	N	41			81
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2776	3	22	9	N	20			101
*03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2963	3	28	9	N	25			126

CANADIAN, NE (DOUGLAS)										CNTY: HEMPHILL									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
URSCHEL, LESTER B.																			
//CONT.// 15214 400										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 040798										CAPACITY									
WELL #: 5										RRCID -> 057941									
COMPL. DATE 03/14/1974										TOTAL DEPTH 7010									
PERF. 6798 - 6892																			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE							
10	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678 3			N	-0-			121						
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3			N	-0-			121						
12	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1682 3	22 9		N	20			141						
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709 3	22 9		N	20			161						
02	1624 N	1543	-0-	-81	-0-	1543 3			N	-0-			161						
03	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1701 3			N	-0-			161						

URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 6891 - 6931	
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3597 3	22 9		N	20			121						
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3			N	-0-			121						
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3051 3	2 9		N	2			123						
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3			N	-0-			123						
02	2465 X	103	-0-	-2362	-0-	103 3			N	-0-			123						
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	15	121 1		17						

URSCHEL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 059524		COMPL. DATE 08/18/1974		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6932 - 6990	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6813 - 6898	
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			-0-						
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3			N	-0-			-0-						
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	813 3			N	-0-			-0-						
01	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 3			N	-0-			-0-						
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3			N	-0-			-0-						
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			N	-0-			-0-						

URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6752 - 6858	
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3			N	-0-			131						
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3			N	-0-			131						
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3108 3	33 9		N	30			161						
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3			N	-0-			161						
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3			N	-0-			161						
*03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3105 3	11 9		N	10			171						

URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 10		RRCID -> 060694		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6936 - 7014	
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2770 3	23 9		N	21			81						
11	2700 N	2644	-0-	-56	-0-	2644 3			N	-0-			81						
12	2821 N	2717	-0-	-104	-0-	2717 3			N	-0-			81						
01	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741 3			N	-0-			81						
02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3			N	-0-			81						
*03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3			N	-0-			81						

URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 11		RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 6854 - 6894	
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-			56						
11	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	1671 3			N	-0-			56						
12	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	1738 3			N	-0-			56						
01	1984 N	1803	-0-	-181	-0-	1803 3			N	-0-			56						
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1699 3	6 9		N	5			61						
*03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2197 3	10 9		N	9			70						

CANADIAN, NE (DOUGLAS)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
URSCHEL, LESTER B. //CONT.// 040798												
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
10		1643 N	1613	-0-	-30	-0-		1613	3		N	-0-
11		1560 N	1510	-0-	-50	-0-		1510	3		N	-0-
12		1612 N	1515	-0-	-97	-0-		1515	3		N	-0-
01		1612 N	1458	-0-	-154	-0-		1458	3		N	-0-
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	3		N	-0-
*03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576	3		N	-0-

URSCHEL ESTATE												
URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

URSCHEL, LESTER B.												
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

URSCHEL, LESTER B.												
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CREST RESOURCES, INC.												
CREST RESOURCES, INC. 189901												
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965												
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338	2		N	25
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	2		N	25
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	2		N	25
01		1333 N	80	-0-	-1253	-0-		80	2		N	25
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	25
*03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	25

CANADIAN, NE (DOUGLAS)												
Kaiser-Francis Oil Company												
//CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 450175												
URSHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	31 1	2461 2	2	N	-0-	144
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	30 1	2397 2	2	N	-0-	144
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	31 1	2512 2	2	N	-0-	144
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	31 1	2488 2	2	N	-0-	144
02		2349 N	2247	-0-	-102	-0-	29 1	2218 2	2	N	-0-	144
*03		2542 N	2393	-0-	-149	-0-	31 1	2362 2	2	N	-0-	144

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.												
URSHEL WELL #: 1 RRCID -> 058358 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
URSHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045												
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-	-0-
11		300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2			N	-0-	-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2			N	-0-	-0-
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2			N	-0-	-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-	-0-
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-	-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)												
BP America Production Company												
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687												
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3			N	-0-	-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-	-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3			N	-0-	-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3			N	-0-	-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-	-0-
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3			N	-0-	-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FRASS				WELL #: 1098	RRCID -> 053618	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 6563	- 6514				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308 3		N	-0-			40
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-			40
12		2356 N	2320	-0-	-36	-0-	2320 3		N	-0-			40
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-			40
02		2349 N	2214	-0-	-135	-0-	2214 3		N	-0-			40
*03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			40

FRASS				WELL #: 2099	RRCID -> 053930	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 7086	PERF. 6659	- 6720				
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-			28
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			28
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			28
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			28
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			28
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			28

LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
NIX				WELL #: 1082	RRCID -> 189069	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 6720	- 6766				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX				WELL #: 2082	RRCID -> 191473	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6641	- 6705				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX "A"				WELL #: 1091	RRCID -> 193225	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 6596	- 6607				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX "A"				WELL #: 3091	RRCID -> 197654	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6597	- 6659				
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC 846629
 NIX WELL #: 1 RRCID -> 162374 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 6710 - 6785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBWHITE WELL #: 1 RRCID -> 174581 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6712 - 6745

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 198480 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 6760

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	82	1	3610	3	N	-0-					60
						2	4									
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	93	1	3985	3	N	-0-					60
						2	4									
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	99	1	3971	3	N	-0-					60
						2	4									
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	3	N	-0-					60
						2	4									
02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	93	1	3641	3	N	-0-					60
						2	4									
*03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	71	1	3889	3	N	-0-					60
						2	4									

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

10	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					49
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					49
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					49
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					49
02	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					49
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					49

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-				-0-
11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-				-0-
12		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-				-0-
01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-				-0-
02		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-				-0-
*03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686																
10		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-				53
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1	1	8		53
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-				53
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-				53
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-				53
*03		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-				53

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302																
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730																
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-				-0-
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-				-0-
12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-				-0-
01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-				-0-
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-				-0-
*03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
APACHE CORPORATION 027200																
CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308																
10		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-				72
11		960 N	838	-0-	-122	-0-	838	2			N	-0-				72
12		961 N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-				72
01		930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-				72
02		812 N	770	-0-	-42	-0-	736	2	34	9	N	31				103
*03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15				118

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170																
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				55
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				55
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-				55
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-				55
02		319 N	259	-0-	-60	-0-	259	3			N	-0-				55
03		341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-				55

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
HUMPHREYS		WELL #:		332	RRCID ->	184957	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7131 - 7151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		196 N	196	-0-	-0-	196 3		N	-0-			12
11		182 N	182	-0-	-0-	182 3		N	-0-			12
12		186 N	185	-0-	-1	185 3		N	-0-			12
01		186 N	148	-0-	-38	148 3		N	-0-			12
02		174 N	156	-0-	-18	156 3		N	-0-			12
03		186 N	127	-0-	-59	127 3		N	-0-			12

AXIS ENERGY CORPORATION				039136								
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-				WELL #:		1	RRCID ->	090604	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	7658 PERF. 7346 - 7380
10		279 N	244	-0-	-35	244 2		N	-0-			130
11		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-			130
12		341 N	296	-0-	-45	296 2		N	-0-			130
01		248 N	220	-0-	-28	220 2		N	-0-			130
02		255 N	255	-0-	-0-	255 2		N	-0-			130
03		310 N	266	-0-	-44	266 2		N	-0-			130

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
SHALLER, FRANK				WELL #:		1	RRCID ->	053688	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	13630 PERF. 7319 - 7436
10		1364 N	1332	-0-	-32	43 1	1250 3	N	34			45
						2 4	37 9					
11		1380 N	1358	-0-	-22	42 1	1291 3	N	21			66
						2 4	23 9					
12		1325 N	1325	-0-	-0-	42 1	1275 3	N	5			71
						2 4	6 9					
01		1368 N	1368	-0-	-0-	45 1	1298 3	N	21			92
						2 4	23 9					
02		1328 N	1328	-0-	-0-	45 1	1249 3	N	29			121
						2 4	32 9					
03		1333 N	1246	-0-	-87	38 1	1206 3	N	-0-			121
						2 4						

BROWN, J. T., ET AL -B-				WELL #:		1	RRCID ->	054815	COMPL. DATE	03/22/1973	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7285 - 7343
10		2914 N	2904	-0-	-10	76 1	2782 3	N	40			104
						2 4	44 9					
11		2942 N	2942	-0-	-0-	83 1	2825 3	N	29			133
						2 4	32 9					
12		3100 N	3358	-0-	258	258	115 1	3199 3	N	38		171
						2 4	42 9					
01		3100 N	3194	-0-	94	352	116 1	2997 3	N	72	184 1	59
						2 4	79 9					
02		2900 N	3214	-0-	314	666	118 1	3048 3	N	42		101
						2 4	46 9					
*03		3792 X	3126	-0-	-666	-0-	103 1	2927 3	N	85		186
						2 4	94 9					

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-				WELL #:		1	RRCID ->	055197	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7008 - 7331
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1280	3	N	-0-		40
						2	4						
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	28	1	1078	3	N	5		45
						2	4						
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	59	1	1927	3	N	-0-		45
						2	4						
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	3	N	-0-		45
						2	4						
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	59	1	1695	3	N	7		52
						2	4						
03	1984 N	1146	-0-	-838	-0-	40	1	1104	3	N	-0-		52
						2	4						
SHALLER, FRANK -C- WELL #: 1155 RRCID -> 056872 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 17321 PERF. 7020 - 7237													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006													
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-		81
11	1740 N	1146	-0-	-594	-0-	1132	3	14	9	N	13		94
12	1705 N	1380	-0-	-325	-0-	1374	3	6	9	N	5		99
01	2356 N	1975	-0-	-381	-0-	1975	3			N	-0-		99
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-		99
*03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1507	3	10	9	N	9		108

CANADIAN, SE (DOUGLAS)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HOOVER, LOUISE -C- //CONT.// 040798															
WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE LAWRENCE															
WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116															
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	931	3	22	9	N	20			94
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			94
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			94
01		1271 N	949	-0-	-322	-0-	936	3	13	9	N	12			106
02		899 N	866	-0-	-33	-0-	855	3	11	9	N	10			116
03		1209 N	908	-0-	-301	-0-	908	3			N	-0-			116

HOOVER															
WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829															
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	21	1	1600	3	Y	-0-			35
							2	4							
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	3	Y	-0-			35
							2	4							
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	3	Y	-0-			35
							2	4							
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	29	1	1598	3	Y	-0-			35
							2	4							
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	27	1	1495	3	Y	37			72
							2	4		41	9				
03		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	22	1	1435	3	Y	-0-			72
							2	4							

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146															
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			42
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	3	20	9	N	18			60
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			60
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			60
02		1508 N	1428	-0-	-80	-0-	1428	3			N	-0-			60
*03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4	9	N	4			64

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"															
WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798										
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #:	10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7250 -	7472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-				WELL #:	9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7196 -	7496	
10		1984 N	1654	-0-	-330	-0-	55	1	1597	3	N	-0-			94
							2	4							
11		2040 N	1749	-0-	-291	-0-	49	1	1598	3	N	91	165	1	20
							2	4	100	9					
12		1922 N	1681	-0-	-241	-0-	48	1	1627	3	N	4			24
							2	4	4	9					
01		2294 N	1289	-0-	-1005	-0-	43	1	1244	3	N	-0-			24
							2	4							
02		1682 N	1440	-0-	-242	-0-	29	1	1409	3	N	-0-			24
							2	4							
03		1674 N	1386	-0-	-288	-0-	27	1	1357	3	N	-0-			24
							2	4							

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-				WELL #:	2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7000 -	7238	
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2395	3	N	6			124
							2	4	7	9					
11		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2307	3	N	7			131
							2	4	8	9					
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2333	3	N	3			134
							2	4	3	9					
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2329	3	N	10			144
							2	4	11	9					
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2176	3	N	7			151
							2	4	8	9					
*03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	3	N	-0-			151
							2	4							

SHALLER, FRANK -A-				WELL #:	2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7110 -	7156	
10		1147 N	975	-0-	-172	-0-	894	3	81	9	N	74			94
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			94
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			94
01		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-			94
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			94
03		930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-			94

SHALLER, FRANK -C-				WELL #:	2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7068 -	7292	
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	3			N	-0-			81
11		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1318	3			N	-0-			81
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			81
01		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-	22	5	59
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			59
03		1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1337	3	35	9	N	32			91

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1464 N	1464	-0-	-0-	29 1	1420 3	N	12		155
						2 4	13 9				
11		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	26 1	1377 3	N	3	158
							2 4	3 9			
12		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	28 1	1420 3	N	3	161
							2 4	3 9			
01		1674 N	1490	-0-	-184	-0-	28 1	1441 3	N	17	178
							2 4	19 9			
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	28 1	1368 3	N	3	181
							2 4	3 9			
*03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	28 1	1434 3	N	-0-	181
							2 4				
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385											
10		1736 N	1438	-0-	-298	-0-	1438 3		N	-0-	111
11		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688 3		N	-0-	111
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-	111
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-	111
02		1624 N	1609	-0-	-15	-0-	1554 3	55 9	N	50	161
03		1674 N	1588	-0-	-86	-0-	1566 3	22 9	N	20	181
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450											
10		1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511 3		Y	-0-	160
11		1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485 3		Y	-0-	160
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		Y	-0-	160
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607 3	1 9	Y	1	161
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1486 3	46 9	Y	42	203
03		1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470 3		Y	-0-	203
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335											
10		868 N	729	-0-	-139	-0-	9 1	718 3	N	-0-	71
							2 4				
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	8 1	1001 3	N	10	81
							2 4	11 9			
12		1054 N	821	-0-	-233	-0-	9 1	810 3	N	-0-	81
							2 4				
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	9 1	770 3	N	-0-	81
							2 4				
02		986 N	562	-0-	-424	-0-	5 1	555 3	N	-0-	81
							2 4				
03		806 N	690	-0-	-116	-0-	6 1	682 3	N	-0-	81
							2 4				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798										
SHALLER, FRANK -B-				WELL #:	2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3		N	-0-				121
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	860	3	17	9	N	15			136
12		837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3		N	-0-				136
01		1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	3		N	-0-				136
02		841 N	767	-0-	-74	-0-	746	3	21	9	N	19			155
03		775 N	737	-0-	-38	-0-	730	3	7	9	N	6			161

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-				WELL #:	3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578		
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	1		8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-				WELL #:	12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7518		
10		713 N	711	-0-	-2	-0-	24	1	685	3	N	-0-			108
							2	4							
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	679	3	N	-0-			108
							2	4							
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	N	-0-			108
							2	4							
01		806 N	711	-0-	-95	-0-	29	1	680	3	N	-0-			108
							2	4							
02		667 N	613	-0-	-54	-0-	23	1	588	3	N	-0-			108
							2	4							
03		744 N	639	-0-	-105	-0-	23	1	614	3	N	-0-			108
							2	4							

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #:	7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 - 7325		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILLEBREW, WALTER S.				WELL #:	3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 - 7546		
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-				-0-
11		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-				-0-
12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-				-0-
01		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-				-0-
02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-				-0-
03		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	2363	3		N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-				WELL #:	14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7341 - 7368		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1922 N	1922	-0-	-0-	1848	3	74	9	N	67	99
11		1800 N	1522	-0-	-278	1516	3	6	9	N	5	104
12		1860 N	1690	-0-	-170	1673	3	17	9	N	15	119
01		1860 N	1314	-0-	-546	1308	3	6	9	N	5	124
02		1479 N	1115	-0-	-364	1093	3	22	9	N	20	144
03		1705 N	1133	-0-	-572	1118	3	15	9	N	14	158

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110												
10		279 N	268	-0-	-11	268	3			N	-0-	-0-
11		270 N	260	-0-	-10	260	3			N	-0-	-0-
12		279 N	243	-0-	-36	243	3			N	-0-	-0-
01		279 N	264	-0-	-15	264	3			N	-0-	-0-
02		261 N	239	-0-	-22	239	3			N	-0-	-0-
03		248 N	236	-0-	-12	236	3			N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096												
10		717 N	717	-0-	-0-	717	3			N	-0-	86
11		806 N	806	-0-	-0-	714	3	92	9	N	84	170
12		772 N	772	-0-	-0-	640	3	132	9	N	120	108
01		740 N	740	-0-	-0-	740	3			N	-0-	108
02		783 N	577	-0-	-206	574	3	3	9	N	3	111
03		775 N	573	-0-	-202	570	3	3	9	N	3	114

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382												
10		1767 N	1714	-0-	-53	1690	3	24	9	N	22	138
11		1683 N	1683	-0-	-0-	1674	3	9	9	N	8	146
12		1674 N	1542	-0-	-132	1527	3	15	9	N	14	160
01		1860 N	1623	-0-	-237	1605	3	18	9	N	16	176
02		1673 N	1673	-0-	-0-	1644	3	29	9	N	26	202
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	1628	3			N	-0-	202

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416												
10		1178 N	1153	-0-	-25	1014	3	139	9	N	126	176
11		1051 N	1051	-0-	-0-	1048	3	3	9	N	3	15
12		1090 N	1090	-0-	-0-	1087	3	3	9	N	3	18
01		1231 N	1231	-0-	-0-	1218	3	13	9	N	12	30
02		1017 N	1017	-0-	-0-	1011	3	6	9	N	5	35
03		1085 N	983	-0-	-102	983	3			N	-0-	35

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077												
10		360 N	360	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-	27
						2	4					
11		244 N	244	-0-	-0-	32	1	210	3	N	-0-	27
						2	4					
12		403 N	403	-0-	-0-	60	1	341	3	N	-0-	27
						2	4					
01		589 N	180	-0-	-409	24	1	154	3	N	-0-	27
						2	4					
02		232 N	94	-0-	-138	3	1	89	3	N	-0-	27
						2	4					
03		403 N	197	-0-	-206	6	1	189	3	N	-0-	27
						2	4					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
URSCHHEL				WELL #: 603	RRCID -> 139782	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7004 - 7072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		121
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		121
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		121
01	1426 N	289	-0-	-1137	-0-	289 3		N	-0-		121
02	580 N	220	-0-	-360	-0-	220 3		N	-0-		121
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		121

URSCHHEL				WELL #: 703	RRCID -> 146935	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7074 - 7122			
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-		126
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		N	-0-		126
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		126
01	279 N	153	-0-	-126	-0-	153 3		N	-0-		126
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		126
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		126

CAMPBELL				WELL #: 402	RRCID -> 148833	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7130 - 7176			
10	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	42 1	1127 3	N	-0-		23
						2 4					
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	42 1	1144 3	N	-0-		23
						2 4					
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	42 1	1041 3	N	1		24
						2 4	1 9				
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	39 1	1220 3	N	8		32
						2 4	9 9				
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	38 1	1142 3	N	5		37
						2 4	6 9				
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	29 1	1106 3	N	5		42
						2 4	6 9				

HUMPHREYS, L.P.				WELL #: 5	RRCID -> 158395	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7338 - 7376			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 208	RRCID -> 159598	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7275 - 7306			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 52				WELL #: 2	RRCID -> 170689	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7964 - 7980			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HOOVER		WELL #:		2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7615 - 7819
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1740 3		N	-0-			45
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			45
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			45
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			45
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1876 3	124 9	N	113			158
03	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884 3		N	-0-			158

HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7974 - 7984
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOBCAT OPERATING CANADIAN WILDCATS		WELL #:		077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999												

BRACKEN OPERATING, L.L.C. CAMPBELL		WELL #:		085851	RRCID ->	146310	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7312 - 7318
10	651 N	455	-0-	-196	-0-	455 3		N	-0-			191
11	690 N	431	-0-	-259	-0-	431 3		N	-0-			191
12	682 N	423	-0-	-259	-0-	423 3		N	-0-			191
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			191
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			191
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			191

CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			52
11	900 N	583	-0-	-317	-0-	583 3		N	-0-			52
12	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528 3		N	-0-			52
01	1178 N	102	-0-	-1076	-0-	102 3		N	-0-			52
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			52
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-			52

ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2354 3	77 9	N	70	182	1	162
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2475 3	142 9	N	129	195	1	96
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2434 3	119 9	N	108			204
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2479 3	99 9	N	90			294
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2392 3	193 9	N	175	196	1	273
*03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2623 3	132 9	N	120			393

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333							
FLOWERS				WELL #: 1228	RRCID -> 063012	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 7627	- 7866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWERS 225				WELL #: 1 U	RRCID -> 064652	COMPL. DATE 11/05/1975	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7604	- 7640		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS				WELL #: 2228 C	RRCID -> 068946	COMPL. DATE 08/22/1976	TOTAL DEPTH 10995	PERF. 7522	- 7771		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COOK				WELL #: 201	RRCID -> 159586	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7516	- 7580		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS				WELL #: 2	RRCID -> 162918	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7580	- 10648		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWERS 225				WELL #: 2	RRCID -> 163856	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 7874	PERF. 7509	- 7550		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COOK				WELL #: 301	RRCID -> 164892	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7526	- 7556		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CH-SEON INC.				142214										
GRACIA -117-				WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
JONES TRUST -26-				WELL #:	26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 - 7162
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		6
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		6
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		6
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		6
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		6
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		6

HUMPHREYS -33-				WELL #:	33 A	RRCID ->	118888	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7110 - 7128
10	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2		N	-0-		120
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		120
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120

JONES TRUST -24-				WELL #:	24 A	RRCID ->	119365	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7140 - 7156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

JONES TRUST -25-				WELL #:	25 A	RRCID ->	126497	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	7104 - 7122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

HUMPHREYS -33-				WELL #:	3302	RRCID ->	150039	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7098 - 7152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					43
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					43
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					43
01		1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1007	2	6	9	N	5	5	8			43
02		1102 N	763	-0-	-339	-0-	763	2			N	-0-					43
03		1054 N	739	-0-	-315	-0-	739	2			N	-0-					43

 HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					65
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					65
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65
01		930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					65
02		986 N	690	-0-	-296	-0-	690	2			N	-0-					65
03		930 N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					65

 JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					48
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					48
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					48
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	N	10					58
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	831	2	10	9	N	9					67
*03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	903	2	9	9	N	8					75

 HUMPHREYS -32- WELL #: 5 RRCID -> 190088 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2014 - PLUGGED 10/15/14

 JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

 JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182								
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					25
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					25
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					25
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					25
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2			N	-0-					25
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					25

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714								
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					45
11	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					45
12	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					45
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					45
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					45
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					45

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198								
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					77
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					77
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					77
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					77
02	928 N	884	-0-	-44	-0-	884	2			N	-0-					77
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					77

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	7137 - 7170
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7116 - 7138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7310 - 7338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7196
10	3100 N	5293	-0-	2193	8302	5283	3	10 9	N	9	70 1	2
11	13111 X	4809	-0-	-8302	-0-	21	1	4781 3	N	6		8
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	7	9	4135 3	N	17		25
01	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	19	9	5505 3	N	40		65
02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	22	1	5022 3	N	7	57 1	15
*03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	44	9	26 9	N	24		39

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7094
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3962	3	101	9	N	92	170	1		84
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	21	1	4135	3	N	56				140
						62	9								
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	80				220
						88	9								
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	22	1	4805	3	N	71	173	1		118
						78	9								
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	20	1	4497	3	N	80				198
						88	9								
*03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3593	3	103	9	N	94	177	1		115

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046						
10	5921 X	3930	-0-	-1991	-0-	3838	3	92	9	N	84				207
11	5730 X	4311	-0-	-1419	-0-	21	1	4270	3	N	18				225
						20	9								
12	5921 X	3038	-0-	-2883	-0-	22	1	3004	3	N	11	185	1		51
						12	9								
01	5921 X	4389	-0-	-1532	-0-	22	1	4364	3	N	3				54
						3	9								
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	20	1	4292	3	N	59	54	1		59
						65	9								
*03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4604	3	24	9	N	22				81

JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-

ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039						
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-				-0-
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-				-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
02	1131 N	1124	-0-	-7	-0-	1124	3			N	-0-				-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 6210		RRCID -> 150675	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 7436	PERF. 7050	- 7148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	3	N	-0-		41	
11	1200 N	910	-0-	-290	-0-	910	3	N	-0-	34 1	7	
12	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	3	N	-0-		7	
01	992 N	747	-0-	-245	-0-	747	3	N	-0-		7	
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	N	8 9		14	
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	960	3	N	10 9		23	

FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130			
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	6 9	5	149	
11	1950 N	1592	-0-	-358	-0-	7 1	1579	3	N	5	154	
12	2015 N	1602	-0-	-413	-0-	22 1	1579	3	N	1	155	
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	22 1	1947	3	N	9	164	
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	20 1	2114	3	N	5	169	
*03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	18 9	16	185	

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3	N	-0-		92	
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3029	3	N	66 9	60 142 1	10	
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3162	3	N	46 9	42	52	
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3274	3	N	25 9	23	75	
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3249	3	N	2 9	2	77	
*03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3049	3	N	25 9	23 83 1	17	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #: 1		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966	
10	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-	

ISAACS 207		WELL #: 4		RRCID -> 115115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949			
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	552	3	N	45 9	41	138	
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3	N	-0-		138	
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-		138	
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3	N	-0-		138	
02	522 N	481	-0-	-41	-0-	479	3	N	2 9	2	140	
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	505	3	N	8 9	7	147	

ISAACS 207		WELL #: 3		RRCID -> 279801		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785									
HOOVER SWD				WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 4340 - 6060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MCQUIDDY F				WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7352 - 7362	
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	403	1	2468	3	N	-0-		-0-
11	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	390	1	2177	3	N	-0-		-0-
12	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	403	1	2245	3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	403	1	2203	3	N	-0-		-0-
02	2610 X	2399	-0-	-211	-0-	377	1	2022	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	403	1	1968	3	N	-0-		-0-

CORY, KENNETH W. LTD.				180351		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, MARGUERITE				WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7170 - 7397	
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		13
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-		13
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-		13
01	992 N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-		13
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	800	2			N	-0-		13
03	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-		13

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
JONES				WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7190 - 7216	
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	2		225
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	58	1	883	2	N	2		227
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	8	1	905	2	N	7		234
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	60	1	906	2	N	3		237
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	5		242
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	6	191 1	57

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MATHERS				WELL #:	9	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7176 - 7258	
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	Y	10		25
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1193	2	Y	8		33
12	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	30	1	1269	2	Y	37	48 1	22
01	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	31	1	1180	2	Y	4	3 1	23
02	1189 N	836	-0-	-353	-0-	29	1	794	2	Y	12		35
03	1333 N	681	-0-	-652	-0-	27	1	654	2	Y	-0-	25 1	10

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	7098 - 7130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #:		13	RRCID ->	052360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4292 - 4696
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 - 7116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	052624	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7040 - 7136
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31 1	1276 2	Y	13		46
							14 9					
11	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	30 1	1203 2	Y	1		47
							1 9					
12	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	28 1	1081 2	Y	1	34 1	5
							1 9					
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	31 1	1205 2	Y	3	2 1	6
							3 9					
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28 1	1171 2	Y	-0-		6
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	29 1	1157 2	Y	1		7
							1 9					

MATHERS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	053608	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7047 - 7131
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24 1	695 2	Y	2		2
							2 9					
11	1350	N	768	-0-	-582	-0-	28 1	740 2	Y	-0-		2
12	899	N	513	-0-	-386	-0-	17 1	496 2	Y	-0-		2
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 2	Y	-0-		2
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	28 1	707 2	Y	-0-		2
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27 1	735 2	Y	-0-		2

STUDER		WELL #:		2	RRCID ->	053972	COMPL. DATE	08/17/1972	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	7075 - 7334
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
GAME	WELL #:	1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6950	-	7038			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-			
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-			
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-			
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-			
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-			

MATHERS RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	064742	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	6992	-	7067
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

LITTLE				WELL #:	1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7512	-	7581
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	31	1	544	2	Y	-0-	-0-			
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-	-0-			
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-	-0-			
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-	-0-			
02	725 N	684	-0-	-41	-0-	29	1	655	2	Y	-0-	-0-			
03	744 N	608	-0-	-136	-0-	31	1	577	2	Y	-0-	-0-			

MATHERS RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7101	-	7171
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	9	Y	13	26			
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	9	Y	11	36	1		
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	21	1	3	9	Y	3	2	1		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	23	1	13	9	Y	12	14			
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	26	1	10	9	Y	9	23			
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	1	8	9	Y	7	30	1		

MATHERS RANCH				WELL #:	24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7008	-	7087
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

MATHERS RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7082	-	7170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

MATHERS RANCH 167				WELL #:	27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6945	-	7052
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		775 N	543	-0-	-232	-0-		187 1	356 2	Y	-0-		-0-
11		990 N	768	-0-	-222	-0-		240 1	528 2	Y	-0-		-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-		243 1	523 2	Y	-0-		-0-
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		248 1	751 2	Y	1		1
								1 9					
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-		232 1	667 2	Y	-0-		1
*03		939 N	939	-0-	-0-	-0-		247 1	692 2	Y	-0-		1

MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052 - 7129	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006 - 7081	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6918 - 7011	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #:		41	RRCID ->	087831	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7048 - 7137	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7075	
10		930 N	805	-0-	-125	-0-		31 1	774 2	Y	-0-		10
11		810 N	806	-0-	-4	-0-		29 1	777 2	Y	-0-		10
12		837 N	604	-0-	-233	-0-		25 1	579 2	Y	-0-		10
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-		31 1	779 2	Y	-0-		10
02		783 N	471	-0-	-312	-0-		19 1	452 2	Y	-0-		10
*03		724 N	724	-0-	-0-	-0-		31 1	693 2	Y	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-		52
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	-0-		52
12	1116 N	729	-0-	-387	-0-	23	1	705	2	Y	1	41 1	2
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1	9	994	2	Y	8	2 1	8
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	897	2	Y	4		12
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	Y	7	19 1	-0-
						8	9						

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228													
10	1147 N	821	-0-	-326	-0-	31	1	790	2	Y	-0-		36
11	960 N	767	-0-	-193	-0-	30	1	737	2	Y	-0-	36 1	-0-
12	961 N	677	-0-	-284	-0-	27	1	640	2	Y	9	2 1	7
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	10	9	888	2	Y	13		20
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	Y	6		26
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	7	9	670	2	Y	5	31 1	-0-
						30	1						
						6	9						

MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS WELL #: 1039 RRCID -> 103099 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092													
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-		-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		1209 N	548	-0-	-661	-0-		548 2				-0-
11		870 N	595	-0-	-275	-0-		595 2				-0-
12		930 N	396	-0-	-534	-0-		396 2				-0-
01		558 N	427	-0-	-131	-0-		427 2				-0-
02		580 N	554	-0-	-26	-0-		554 2				-0-
*03		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678 2				-0-

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140												
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2				-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2				-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2				-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2				-0-
02		290 N	262	-0-	-28	-0-		262 2				-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-		267 2				-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100												
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 2				-0-
11		720 N	603	-0-	-117	-0-		603 2				-0-
12		589 N	525	-0-	-64	-0-		525 2				-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2				-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 2				-0-
*03		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 2				-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136												
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2				27
11		480 N	412	-0-	-68	-0-		411 2	1 9	Y	1	28
12		527 N	379	-0-	-148	-0-		378 2	1 9	Y	1	13
01		527 N	415	-0-	-112	-0-		414 2	1 9	Y	1	13
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 2				13
*03		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2				13

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
STUDER 2		WELL #:		8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 7020 - 7040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		682 N	603	-0-	-79	-0-	31 1	572 2	Y	-0-			6
11		T. A.	798	-0-	798	-0-	30 1	768 2	Y	-0-			6
12		T. A.	988	-0-	988	-0-	31 1	957 2	Y	-0-			6
01		T. A.	1156	-0-	1156	2942	31 1	1125 2	Y	-0-			6
02		4160 X	1218	-0-	-2942	-0-	29 1	1180 2	Y	8			14
							9 9						
*03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	31 1	1538 2	Y	17			31
							19 9						

MATHERS RANCH 167		WELL #:		45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950 PERF. 6936 - 7008			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700 PERF. 7064 - 7748			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	22	-0-	22	22	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	3168	-0-	3168	3190	354 1	2541 2	Y	248	190 1		58
							273 9						
03		14B2 EXT	218	-0-	218	3408	96 1	61 2	Y	55	81 1		32
							61 9						

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:		217005	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505 PERF. 7192 - 7370			
SHALLER				1									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

STUDER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310 PERF. 6926 - 7140			
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			160
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			160
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			160
01		496 N	396	-0-	-100	-0-	396 2		N	-0-			160
02		377 N	168	-0-	-209	-0-	168 2		N	-0-			160
03		558 N	315	-0-	-243	-0-	315 2		N	-0-			160

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
WELLS, J. O.			WELL #: 1095	RRCID -> 071197	COMPL. DATE 03/29/1977	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7554	- 7580			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

HUMPHREYS "K"			WELL #: 1048	RRCID -> 172452	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF. 7002	- 7096			
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			93
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			93
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	832 2	N	-0-			93
01	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862 2	N	-0-			93
02	899 N	825	-0-	-74	-0-	825 2	N	-0-			93
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT			93

HUMPHREYS "K"			WELL #: 2	RRCID -> 174601	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7016	- 7100			
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-			193
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			193
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-			193
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1178 2	N	-0-			193
02	1247 N	1099	-0-	-148	-0-	1099 2	N	-0-			193
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT			193

HUMPHREYS "K"			WELL #: 3	RRCID -> 174928	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6965	- 7041			
10	868 N	784	-0-	-84	-0-	784 2	N	-0-			95
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			95
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			95
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2	N	-0-			95
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			95
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT			95

HUMPHREYS "K"			WELL #: 4	RRCID -> 175583	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7032	- 7130			
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-			35
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	5	6 9		40
12	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1524 2	N	23	25 9		63
01	1860 N	1386	-0-	-474	-0-	1386 2	N	-0-			63
02	1566 N	1236	-0-	-330	-0-	1236 2	N	-0-			63
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			63

HUMPHREYS "K"			WELL #: 5048	RRCID -> 189905	COMPL. DATE 07/09/2002	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6975	- 7068			
10	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096 2	N	-0-			37
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-			37
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-			37
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-			37
02	1073 N	1020	-0-	-53	-0-	1020 2	N	-0-			37
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT			37

JONES ESTATE			WELL #: 2022	RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		41
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-		41
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		41
01	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2		N	-0-		41
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		41
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		41

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495			
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3	99
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	521	2	3	9	N	3	102
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6	108
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	496	2	10	9	N	9	117
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7	124
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		124

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366			
10	1364 N	959	-0-	-405	-0-	946	2	13	9	N	12	119
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	900	2	10	9	N	9	128
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	N	10	138
01	961 N	586	-0-	-375	-0-	586	2		N	-0-		138
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	N	3	141
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		141

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887			
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	207	2	3	9	N	3	30
11	3000 N	3674	-0-	674	-0-	3672	2	2	9	N	2	32
12	759 N	85	-0-	-674	-0-	85	2		N	-0-		32
01	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2		N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		32

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620			
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	78	1	683	2	N	66	120 1 103
						73	9					
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	120	1	696	2	N	80	183
						88	9					
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	124	1	708	2	N	84	267
						92	9					
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	680	2	N	58	182 1 143
						64	9					
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	614	2	N	95	238
						105	9					
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		238

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
YARNOLD 113		WELL #:		3	RRCID ->	214341	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7418 -	7606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787									
URSCHEL		WELL #:		2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6986 -	7067	
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	10	1	562	2	N	-0-		80
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	10	1	579	2	N	-0-		80
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	603	2	N	-0-		80
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	2	N	-0-		80
02	580 N	498	-0-	-82	-0-	10	1	488	2	N	-0-		80
03	620 N	517	-0-	-103	-0-	10	1	507	2	N	-0-		80

LEWIS		WELL #:		1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7074 -	7096	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	2	N	-0-		42
11	540 N	364	-0-	-176	-0-	10	1	354	2	N	-0-		42
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	10	1	333	2	N	-0-		42
01	837 N	341	-0-	-496	-0-	10	1	331	2	N	-0-		42
02	348 N	273	-0-	-75	-0-	10	1	263	2	N	-0-		42
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	10	1	301	2	N	-0-		42

URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7028 -	7066	
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	10	1	636	2	N	-0-		55
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	-0-		55
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-		55
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	10	1	705	2	N	-0-		55
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	10	1	599	2	N	-0-		55
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	10	1	640	2	N	-0-		55

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		WELL #:		342392	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7306 -	7406	
COOK		WELL #:		1									
10	1736 N	751	-0-	-985	-0-	751	2		N	-0-			110
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			110
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			110
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-			110
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			110
03	0 W	705	-0-	705	-0-	705	2		N	-0-			110

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	055405	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7290 -	7348	
FLOWERS, GILMAN		WELL #:		1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
LINDLEY, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	25 1	363 3	N		-0-		202	
11		390 N	228	-0-	-162	-0-	22 1	206 3	N		-0-		202	
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	17 1	349 3	N		-0-		202	
01		403 N	327	-0-	-76	-0-	22 1	305 3	N		-0-		202	
02		232 N	135	-0-	-97	-0-	17 1	118 3	N		-0-		202	
*03		372 N	102	-0-	-270	-0-	22 1	74 3	N		5		207	
							6	9						

FLOWERS, GILMAN		WELL #:		2 U	RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
*03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 10784
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47
*03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	47

FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31 1	1360 2	N		-0-		44
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	30 1	1306 2	N		-0-		44
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	31 1	1345 2	N		-0-		44
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	31 1	1304 2	N		-0-		44
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	26 1	1216 2	N		68		112
						75 9						
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	31 1	1329 2	N		-0-		112

FLOWERS, GILMAN		WELL #:		3	RRCID ->	069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7190 - 7248
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N		-0-		139
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N		-0-		139
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N		-0-		139
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N		-0-		139
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320 2		N		-0-		139
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N		-0-		139

FLOWERS, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510
10	310 N	159	-0-	-151	-0-	31 1	128 2	N		-0-		147
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	30 1	101 2	N		-0-		147
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31 1	125 2	N		-0-		147
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31 1	133 2	N		-0-		147
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	29 1	131 2	N		-0-		147
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31 1	188 2	N		-0-		147

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	3	N	-0-	-0-	-0-	33
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	3	N	-0-	-0-	-0-	33
12	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	-0-	28	1	1049	3	N	-0-	-0-	-0-	33
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	N	-0-	-0-	-0-	33
02	1392 N	593	-0-	-799	-0-	-0-	15	1	578	3	N	-0-	-0-	-0-	33
*03	1085 N	8	-0-	-1077	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	33

LINDLEY		WELL #:		4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910			
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-	-0-	-0-	111
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	-0-	30	1	650	3	N	-0-	-0-	-0-	111
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-	-0-	-0-	111
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-	-0-	-0-	111
02	667 N	504	-0-	-163	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-	111
*03	713 N	669	-0-	-44	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-	-0-	-0-	111

LINDLEY		WELL #:		5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037			
10	1085 N	992	-0-	-93	-0-	-0-	31	1	961	3	N	-0-	-0-	-0-	196
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	-0-	30	1	932	3	N	-0-	-0-	-0-	196
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	-0-	31	1	937	3	N	-0-	-0-	-0-	196
01	992 N	815	-0-	-177	-0-	-0-	31	1	784	3	N	-0-	-0-	-0-	196
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1857	3	N	-0-	-0-	-0-	196
*03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	3	N	-0-	-0-	-0-	196

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335			
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-	55
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-	55
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	55
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-	55
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-	55
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-	55

LE NORMAN OPERATING LLC		491579													
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6815 - 6844			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7304 - 7459			
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-	-0-	11
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	-0-	-0-	11
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	-0-	-0-	11
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	-0-	-0-	11
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	-0-	-0-	11
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-	-0-	-0-	11

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7288 - 7336				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				14
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-				14
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				14
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-				14
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				14
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				14

GRACIE -121-		WELL #:		1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7344 - 7388				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				15
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				15
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				15
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				15
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-				15
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				15

WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7245 - 7300				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				10
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				10
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				10
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				10
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				10
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				10

ADCOCK		WELL #:		1025	RRCID ->	100047	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7868 - 7894				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

GRACIE -121-		WELL #:		2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7262 - 7386				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

DIXIE		WELL #:		2041	RRCID ->	164767	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7356 - 7397				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

GRACIE -121-		WELL #:		3	RRCID ->	191081	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7330 - 7430				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2	N	-0-		49
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2	N	-0-		49
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-		49
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		49
02	116 N	68	-0-	-48	-0-		67	2	N	1		50
03	93 N	62	-0-	-31	-0-		62	2	N	-0-		50

GRACIE 121		WELL #:		4	RRCID ->	211513	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7361 - 7568
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7328 - 7504
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840
10	19282 X	3550	-0-	-15732	-0-		3194	2	N	324	341	123
11	18660 X	3024	-0-	-15636	-0-		2702	2	N	293	178	238
12	3999 X	2272	-0-	-1727	-0-		2018	2	N	231	177	292
01	3999 X	2752	-0-	-1247	-0-		2467	2	N	259	349	202
02	3741 X	2658	-0-	-1083	-0-		2417	2	N	219	173	248
03	3565 X	2933	-0-	-632	-0-		2665	2	N	244	349	143

LONE STAR OIL & GAS		WELL #:		4	RRCID ->	105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-		123	1	N	-0-		167
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-		116	1	N	-0-		167
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-		131	1	N	-0-		167
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-		129	1	N	-0-		167
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-		120	1	N	-0-		167
03	961 N	874	-0-	-87	-0-		123	1	N	-0-		167

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JONES TRUST "21"		WELL #: 2		RRCID -> 193610		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4929 X	4912	-0-	-17	-0-	542	1	4370	2	N	-0-			94
11	4890 X	4602	-0-	-288	-0-	513	1	4089	2	N	-0-			94
12	5084 X	4763	-0-	-321	-0-	543	1	4220	2	N	-0-			94
01	5084 X	4684	-0-	-400	-0-	543	1	4141	2	N	-0-			94
02	4756 X	4443	-0-	-313	-0-	509	1	3934	2	N	-0-			94
03	4898 X	4767	-0-	-131	-0-	549	1	4218	2	N	-0-			94

JONES TRUST "21"		WELL #: 3		RRCID -> 193759		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228					
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-			2
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	38	1	77	2	N	-0-			2
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	40	1	71	2	N	-0-			2
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	N	-0-			2
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	38	1	72	2	N	-0-			2
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	40	1	77	2	N	-0-			2

ISAACS "126"		WELL #: 1		RRCID -> 198055		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614					
10	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	31	1	1383	2	N	18			113
						20	9							
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	30	1	1330	2	N	24			137
						26	9							
12	1457 N	814	-0-	-643	-0-	11	1	794	2	N	8			145
						9	9							
01	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	18	1	1352	2	N	8			153
						9	9							
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	29	1	1556	2	N	29			182
						32	9							
*03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1590	2	N	13			195
						14	9							

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400					
10	2914 X	7	-0-	-2907	-0-	6	1	1	2	N	-0-			114
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			114
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			114
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			114
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-			114
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			114

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582					
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-			122
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	3			125
						3	9							
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	28	1	408	2	N	-0-			125
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	5			130
						6	9							
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	3			133
						3	9							
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	4			137
						4	9							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	31	1	1031	2	N	17	190	1		32
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	19	9								43
12	1116 N	595	-0-	-521	-0-	30	1	982	2	N	11				47
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	12	9	581	2	N	4				57
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	N	10				72
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	4	9	1040	2	N	15				85
						18	1	1074	2	N	13				
						11	9								
						29	1								
						17	9								
						31	1								
						14	9								

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378					
10	1116 N	900	-0-	-216	-0-	31	1	846	2	N	21				60
11	930 N	821	-0-	-109	-0-	23	9								95
12	1054 N	816	-0-	-238	-0-	28	1	754	2	N	35				148
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	39	9	731	2	N	53				43
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	27	1	829	2	N	91	196	1		88
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	58	9	786	2	N	45				132
						31	1	833	2	N	44				
						100	9								
						29	1								
						50	9								
						31	1								
						48	9								

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7575 - 7661					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7262 - 7296					
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	403	1	1333	2	N	-0-				70
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	361	1	1290	2	N	-0-				70
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	403	1	1445	2	N	-0-				70
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	403	1	1397	2	N	-0-				70
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	377	1	1300	2	N	-0-				70
03	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	403	1	1275	2	N	-0-				70

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			94
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			94
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			94
01		992 N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-			94
02		899 N	880	-0-	-19	-0-	872	3		8	9	N	7		101
*03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3		4	9	N	4		105

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1910	2		11	9	N	10		71
11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2079	2		9	9	N	8		79
12		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2259	2		33	9	N	30		109
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2205	2		22	9	N	20		129
*02		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2030	2		24	9	N	22		151
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		151

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-						N	7		22
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2		8	9	N	7		29
12		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3005	2		14	9	N	13		42
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2		20	9	N	18		60
*02		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2296	2		28	9	N	25		85
*03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2427	2		22	9	N	20		105

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		744 N	4	-0-	-740	-0-	2	2		2	9	N	2		32
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2				N	-0-		32
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	559	2		14	9	N	13		45
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	941	2		8	9	N	7		52
*02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2		1	9	N	1		53
*03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1474	2		13	9	N	12		65

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CAMPBELL		WELL #:		1042 C	RRCID ->	105406	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	7486 - 7508
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16												

ETHEREDGE A		WELL #:		1046U	RRCID ->	129792	COMPL. DATE	07/16/1986	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	7640 - 7796
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-		22
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-		22
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-		22
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-		22
*02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-		22
*03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-		22

FLOWERS -C-		WELL #:		5048-U	RRCID ->	179453	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	7700 - 7757
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-		225
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		225
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2		N	-0-		225
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-	158 1	67
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	521	2		N	-0-		67
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		67

GEORGE -B-		WELL #:		6028U	RRCID ->	181284	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7616 - 7804
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		63
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4 9	N	4		67
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3 9	N	3		70
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-		70
02	261 N	203	-0-	-58	-0-	190	5	13 9	N	12		82
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9 9	N	8		90

FLOWERS "B"		WELL #:		8047U	RRCID ->	181442	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7606 - 7826
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-		35
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2		N	-0-		35
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		35
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		35
02	522 N	494	-0-	-28	-0-	494	2		N	-0-		35
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-		35

GEORGE "A"		WELL #:		7045U	RRCID ->	183971	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.	7603 - 7852
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		35
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3 9	N	3		38
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4 9	N	4		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

ETHEREDGE A		WELL #:		1146U	RRCID ->	186322	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7695 - 7828
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18				229
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	477	2	30	9	N	27				256
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	505	2	24	9	N	22				278
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	498	2	31	9	N	28	200	1		106
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	474	2	25	9	N	23				129
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699						
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13				205
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13				218
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	592	2	8	9	N	7	193	1		32
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	594	2	14	9	N	13				45
02	580 N	561	-0-	-19	-0-	547	2	14	9	N	13				58
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	572	2	13	9	N	12				70

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297						
10	9402 X	2325	-0-	-7077	-0-	2284	2	41	9	N	37				302
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2266	2	33	9	N	30				332
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1924	2	25	9	N	23				355
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2448	2	45	9	N	41	199	1		197
02	2233 N	2085	-0-	-148	-0-	2060	2	25	9	N	23				220
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	N	25				245

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198		
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5248	3	102	9	N	93				228
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT				228
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				228
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				228
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT				228
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				228

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL						
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634													
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A						
10	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-	185	1		10
11	983 R	983	-0-	-0-	-0-	919	3	64	9	N	58				68
12	961 #	608	-0-	-353	-0-	602	3	6	9	N	5				73
01	1054 #	594	-0-	-460	-0-	594	3			N	-0-				73
02	986 #	530	-0-	-456	-0-	530	3			N	-0-				73
03	1054 #	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-				73

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11536 - 11546						
10	27745	27183	-0-	-562	-0-	27158	2	25	9	N	23				91
11	26850	26624	-0-	-226	-0-	26604	2	20	9	N	18				109
12	25792 R	25792	-0-	-0-	-0-	25772	2	20	9	N	18				127
01	27760	27760	-0-	-0-	-0-	27748	2	12	9	N	11				138
02	25346	24240	-0-	-1106	-0-	24226	2	14	9	N	13				151
03	27094	23907	-0-	-3187	-0-	23888	2	19	9	N	17				168

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)			15217 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
JARVIS, BILLY & SONS -G-			WELL #: 1		RRCID -> 082355			COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	94	1	4365	3	N	-0-		-0-
							2	4						
11		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	81	1	4210	3	N	-0-		-0-
							2	4						
12		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	90	1	5052	3	N	-0-		-0-
							2	4						
01		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	88	1	4413	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	80	1	4031	3	N	-0-		-0-
							2	4						
*03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	80	1	4256	3	N	-0-		-0-
							2	4						

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.			WELL #: 7216		RRCID -> 118308			COMPL. DATE 09/11/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724			
10		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	151	1	4290	3	N	-0-		-0-
							2	4						
11		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	159	1	4286	3	N	-0-		-0-
							2	4						
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	168	1	4441	3	N	-0-		-0-
							2	4						
01		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	161	1	4380	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	155	1	4014	3	N	-0-		-0-
							2	4						
*03		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	131	1	3982	3	N	-0-		-0-
							2	4						

JARVIS, BILLY & SONS INC.			WELL #: 8LT		RRCID -> 179655			COMPL. DATE 10/09/2013			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822			
10		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	220	1	4968	3	N	-0-		64
							2	4						
11		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	213	1	4903	3	N	77		141
							2	4	85	9				
12		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	220	1	4989	3	N	-0-		141
							2	4						
01		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	220	1	4957	3	N	-0-		141
							2	4						
02		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	206	1	4512	3	N	-0-		141
							2	4						
*03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	205	1	4634	3	N	-0-		141
							2	4						

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		RRCID -> 187307			COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025			
JARVIS, BILLY			WELL #: 3											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1076	-0-	-598	-0-	1076	2			N	-0-			103
11	1020 N	774	-0-	-246	-0-	774	2			N	-0-			103
12	899 N	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-			103
01	1085 N	427	-0-	-658	-0-	427	2			N	-0-			103
02	754 N	382	-0-	-372	-0-	382	2			N	-0-			103
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			103

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 URSCHER, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

10	5673 X	5487	-0-	-186	-0-	5472	3	15	9	N	14			135
11	5460 X	5130	-0-	-330	-0-	5126	3	4	9	N	4			139
12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5679	3	4	9	N	4			143
01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5447	3	40	9	N	36	168	1	11
02	5133 X	4963	-0-	-170	-0-	4952	3	11	9	N	10			21
03	5673 X	5156	-0-	-517	-0-	5156	3			N	-0-			21

URSCHER, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

10	2077 X	2064	-0-	-13	-0-	2049	3	15	9	N	14			28
11	2130 X	1876	-0-	-254	-0-	1876	3			N	-0-			28
12	2201 X	1969	-0-	-232	-0-	1961	3	8	9	N	7			35
01	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	-0-			35
02	1943 X	1875	-0-	-68	-0-	1875	3			N	-0-			35
03	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1973	3	8	9	N	7			42

URSCHER RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-			136
11	5790 X	1507	-0-	-4283	-0-	1507	3			N	-0-			136
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6887	3	1	4	N	4			140
01	5983 X	5579	-0-	-404	-0-	5579	3			N	-0-			140
02	5597 X	4501	-0-	-1096	-0-	4500	3	1	4	N	-0-			140
03	6882 X	5602	-0-	-1280	-0-	5550	3	52	9	N	47			187

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)				//CONT.//	15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378							
GAME				WELL #:	5	RRCID -> 159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7748 - 7757
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1240 N	952	-0-	-288	-0-	952 3		N	-0-		26
11		1020 N	887	-0-	-133	-0-	887 3		N	-0-		26
12		1023 N	790	-0-	-233	-0-	790 3		N	-0-		26
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255 3	7 9	N	6		32
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1832 3	11 9	N	10		42
*03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1784 3	8 9	N	7		49

STUDER				WELL #:	6	RRCID -> 161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUDER				WELL #:	5	RRCID -> 161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782
10		1457 X	1426	-0-	-31	-0-	1419 3	7 9	N	6		53
11		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1523 3	2 9	N	2		55
12		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1406 3	2 9	N	2		57
01		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1582 3	14 9	N	13		70
02		1479 X	1419	-0-	-60	-0-	1400 3	19 9	N	17		87
03		1581 X	1489	-0-	-92	-0-	1481 3	8 9	N	7		94

MATHERS RANCH 157				WELL #:	7	RRCID -> 208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)					15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798							
ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #:	3199	RRCID -> 144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022
10		1147 N	1135	-0-	-12 B	-0-	21 1	1090 3	N	20		40
							2 4	22 9				
11		1170 N	1126	-0-	-44 B	-0-	19 1	1099 3	N	5		45
							2 4	6 9				
12		1147 N	1098	-0-	-49 B	-0-	19 1	1077 3	N	-0-		45
							2 4					
01		1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	21 1	1055 3	N	5		50
							2 4	6 9				
02		1102 N	1022	-0-	-80 B	-0-	17 1	1003 3	N	-0-		50
							2 4					
*03		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	16 1	1164 3	N	10		60
							2 4	11 9				

BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MITCHELL				WELL #:	1122	RRCID -> 268590	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10166 - 10202
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		63
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		63
12		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		63
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		63
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		63
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		63

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
ISAACS -210-				WELL #: 1210 U		RRCID -> 062063		COMPL. DATE 02/27/1975		TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1616 3	35 9	N	32		32	102 1		22
11	1560 N	1114	-0-	-446 B	-0-	1081 3	33 9	N	30		30			52
12	1519 N	1149	-0-	-370 B	-0-	1128 3	21 9	N	19		19			71
01	1643 N	927	-0-	-716 B	-0-	905 3	22 9	N	20		20			91
02	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1053 3	24 9	N	22		22			113
03	1147 N	988	-0-	-159 B	-0-	976 3	12 9	N	11		11	82 1		42

CAMPBELL, JENKIE				WELL #: 101		RRCID -> 069592		COMPL. DATE 11/29/1976		TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148				
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	380 3	3 9	N	3		3			137
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3		N	-0-		-0-			137
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-		-0-			137
01	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	263 3	12 9	N	11		11			148
02	319 N	250	-0-	-69 B	-0-	243 3	7 9	N	6		6			154
03	372 N	144	-0-	-228 B	-0-	142 3	2 9	N	2		2			156

ISAACS -209-				WELL #: 4209		RRCID -> 076665		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355				
10	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	4979 3	58 9	N	53		53			156
11	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4532 3	77 9	N	70		70			226
12	4966 X	4966	-0-	-0- B	-0-	4885 3	81 9	N	74		74	173 1		127
01	5174 X	5174	-0-	-0- B	-0-	5084 3	90 9	N	82		82			209
02	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	4643 3	79 9	N	72		72	179 1		102
03	4557 X	4061	-0-	-496 B	-0-	4003 3	58 9	N	53		53			155

CAMPBELL				WELL #: 202		RRCID -> 098732		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10182 - 10372				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			39

ISAACS -210-				WELL #: 3210		RRCID -> 101069		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190				
10	5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	5477 3	238 9	N	216		216	187 1		168
11	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	4492 3	327 9	N	297		297	182 1		283
12	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5173 3	7 9	N	6		6	53 1		236
01	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4627 3	123 9	N	112		112	177 1		171
02	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	4586 3	96 9	N	87		87	179 1		79
*03	4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4759 3	84 9	N	76		76			155

ISAACS -209-				WELL #: 1209		RRCID -> 146370		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046				
10	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2119 3	29 9	N	26		26			140
11	1904 X	1904	-0-	-0- B	-0-	33 1	1823 3	N	44		44			184
						48 9								
12	1829 X	1546	-0-	-283 B	-0-	34 1	1481 3	N	28		28	185 1		27
						31 9								
01	1829 N	1200	-0-	-629 B	-0-	34 1	1153 3	N	12		12			39
						13 9								
02	1711 N	1237	-0-	-474 B	-0-	32 1	1174 3	N	28		28			67
						31 9								
03	1550 N	1206	-0-	-344 B	-0-	1181 3	25 9	N	23		23			90

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3131 X	3016	-0-	-115 B	-0-	2992	3	24	9	N	22				147
11	3060 X	2712	-0-	-348 B	-0-	28	1	2611	3	N	66				213
12	3100 X	2788	-0-	-312 B	-0-	73	9	2731	3	N	21	177	1		57
01	3100 X	3031	-0-	-69 B	-0-	34	1	2967	3	N	27				84
02	2900 X	2716	-0-	-184 B	-0-	30	9	2659	3	N	23				107
03	3007 X	2889	-0-	-118 B	-0-	32	1	130	9	N	118				225
						25	9								
						2759	3								
ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206			
10	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2141	3	13	9	N	12				182
11	2190 N	2002	-0-	-188 B	-0-	8	1	1955	3	N	35				217
12	2015 N	1863	-0-	-152 B	-0-	39	9	1839	3	N	22	172	1		67
01	2139 N	1805	-0-	-334 B	-0-	1775	3	30	9	N	27				94
02	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	1980	3	29	9	N	26				120
*03	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	1969	3	33	9	N	30				150
ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
ISAACS		WELL #: 6208		RRCID -> 198502	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10092	- 10162							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4681 X	4653	-0-	-28 B	-0-	4570	3	83	9	N	75				216
11	4530 X	4144	-0-	-386 B	-0-	28	1	4079	3	N	34	180	1		70
12	4588 X	4199	-0-	-389 B	-0-	37	9								
01	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	34	1	4109	3	N	51				121
02	4350 X	4019	-0-	-331 B	-0-	56	9								
03	4650 X	4196	-0-	-454 B	-0-	34	1	4563	3	N	70				191
						77	9								
						32	1	3935	3	N	47	180	1		58
						52	9								
						4157	3	39	9	N	35				93

ISAACS		WELL #: 7208		RRCID -> 201103	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10140	- 10736							
10	6014 X	5461	-0-	-553 B	-0-	5337	3	124	9	N	113	137	1		200
11	5580 X	4576	-0-	-1004 B	-0-	30	1	4487	3	N	54	182	1		72
12	5611 X	4623	-0-	-988 B	-0-	59	9								
01	5611 X	5157	-0-	-454 B	-0-	31	1	4531	3	N	55				127
02	5104 X	4856	-0-	-248 B	-0-	61	9								
03	5456 X	4975	-0-	-481 B	-0-	31	1	5040	3	N	78				205
						86	9								
						29	1	4754	3	N	66	177	1		94
						73	9								
						4899	3	76	9	N	69				163

ISAACS		WELL #: 8208		RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944							
10	3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-	3918	3	35	9	N	32				127
11	3780 X	3361	-0-	-419 B	-0-	25	1	3151	3	N	168	127	1		168
12	4526 X	3150	-0-	-1376 B	-0-	185	9								
01	4526 X	3449	-0-	-1077 B	-0-	31	1	3087	3	N	29				197
02	4205 X	2998	-0-	-1207 B	-0-	32	9								
03	3968 X	2928	-0-	-1040 B	-0-	31	1	3377	3	N	37	170	1		64
						41	9								
						29	1	2916	3	N	48				112
						53	9								
						2801	3	127	9	N	115				227

ISAACS		WELL #: 2210		RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300							
10	2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1635	3	9	9	N	8	47	1		10
11	2340 N	2280	-0-	-60 B	-0-	2217	3	63	9	N	57				67
12	1984 N	1307	-0-	-677 B	-0-	1298	3	9	9	N	8				75
01	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1720	3	22	9	N	20				95
02	2146 N	1596	-0-	-550 B	-0-	1579	3	17	9	N	15	85	1		25
*03	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1887	3	33	9	N	30				55

ISAACS		WELL #: 2209		RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108							
10	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-				93
11	1140 N	843	-0-	-297 B	-0-	843	3			N	-0-	73	1		20
12	1085 N	879	-0-	-206 B	-0-	879	3			N	-0-				20
01	1178 N	787	-0-	-391 B	-0-	787	3			N	-0-				20
02	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-				20
*03	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	923	3	20	9	N	18				38

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	569 3	33 9	N	30	149 1	30					30
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	658 3	4 9	N	4	26 1	8					8
12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	676 3	8 9	N	7		15					15
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	632 3	37 9	N	34		49					49
02	638 N	609	-0-	-29 B	-0-	565 3	44 9	N	40		89					89
03	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	649 3	31 9	N	28		117					117

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
ISAACS 207		WELL #:		5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095	- 10171				
10	992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822 3		N	-0-		43					43
11	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	783 3	2 9	N	2		45					45
12	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	825 3	3 9	N	3		48					48
01	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3		N	-0-		48					48
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	791 3	6 9	N	5		53					53
03	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	800 3	8 9	N	7		60					60

CAMPBELL 56		WELL #:		5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084	- 10868				
10	3100 X	3013	-0-	-87 B	-0-	3005 3	8 9	N	7		230					230
11	3000 X	2917	-0-	-83 B	-0-	2908 3	9 9	N	8		238					238
12	3007 X	2882	-0-	-125 B	-0-	2871 3	11 9	N	10		248					248
01	3007 X	2740	-0-	-267 B	-0-	2728 3	12 9	N	11		259					259
02	2813 X	2806	-0-	-7 B	-0-	2775 3	31 9	N	28		287					287
03	3007 X	2798	-0-	-209 B	-0-	2788 3	10 9	N	9		296					296

ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10053	- 10917				
10	1860 N	1434	-0-	-426 B	-0-	1400 3	34 9	N	31		240					240
11	1860 N	1708	-0-	-152 B	-0-	1649 3	59 9	N	54		294					294
12	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1779 3	23 9	N	21	175 1	140					140
01	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1684 3	35 9	N	32		172					172
02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1641 3	20 9	N	18		190					190
*03	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1806 3	26 9	N	24		214					214

ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9935	- 10826				
10	1457 N	1090	-0-	-367 B	-0-	1087 3	3 9	N	3		246					246
11	1350 N	1007	-0-	-343 B	-0-	996 3	11 9	N	10	183 1	73					73
12	1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	1273 3	23 9	N	21		94					94
01	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1146 3	28 9	N	25		119					119
02	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1103 3	24 9	N	22		141					141
03	1302 N	1186	-0-	-116 B	-0-	1165 3	21 9	N	19		160					160

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		//CONT.//		342392												
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896				
10	1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	1045 2		N	-0-		40					40
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-		40					40
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-		40					40
01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2		N	-0-		40					40
*02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2		N	-0-		40					40
*03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2		N	-0-		40					40

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
FAIRFAX				WELL #: 1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	9878 - 9941				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	29	1	571	2	N	-0-				187
11	622 N	622	-0-	-0 B	-0-	30	1	592	2	N	-0-				187
12	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	28	1	587	2	N	-0-				187
01	674 N	674	-0-	-0 B	-0-	31	1	643	2	N	-0-				187
02	609 N	583	-0-	-26 B	-0-	29	1	554	2	N	-0-				187
03	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	31	1	579	2	N	-0-				187

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 - 9872				
10	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	15	1	163	2	N	10				163
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	14	1	172	2	N	7				170
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	13	1	165	2	N	12				182
01	204 N	204	-0-	-0 B	-0-	14	1	181	2	N	8				190
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	12	1	145	2	N	13				203
*03	213 N	213	-0-	-0 B	-0-	12	1	149	2	N	47	183	1		67

FAIRFAX				WELL #: 2	RRCID -> 235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078				
10	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	30	1	1448	2	N	35				185
11	1500 N	1274	-0-	-226 B	-0-	26	1	1217	2	N	28				213
12	1519 N	1455	-0-	-64 B	-0-	26	1	1397	2	N	29				242
01	1620 N	1620	-0-	-0 B	-0-	30	1	1546	2	N	40				282
02	1325 N	1325	-0-	-0 B	-0-	29	1	1276	2	N	18	182	1		118
*03	1490 N	1490	-0-	-0 B	-0-	30	1	1449	2	N	10				128

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 1991	RRCID -> 250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680				
10	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	31	1	239	2	N	6	182	1		143
11	276 N	276	-0-	-0 B	-0-	30	1	231	2	N	14				157
12	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	26	1	181	2	N	3				160
01	279 N	161	-0-	-118 B	-0-	21	1	138	2	N	2				162
02	261 N	110	-0-	-151 B	-0-	20	1	89	2	N	1				163
03	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	30	1	153	2	N	-0-				163

 CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	3446	-0-	-987 B	-0-	31	1	3369	2	N	42		167
						46	9						
11	3840 X	3307	-0-	-533 B	-0-	30	1	3233	2	N	40		207
						44	9						
12	3627 X	3063	-0-	-564 B	-0-	29	1	3000	2	N	31		238
						34	9						
01	3627 X	3191	-0-	-436 B	-0-	31	1	3110	2	N	45	194 1	89
						50	9						
02	3335 X	2791	-0-	-544 B	-0-	27	1	2719	2	N	41		130
						45	9						
03	3441 X	2974	-0-	-467 B	-0-	31	1	2910	2	N	30		160
						33	9						

 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

10	6572 X	1378	-0-	-5194 B	-0-	22	1	1331	2	N	23		315
						25	9						
11	5910 X	1920	-0-	-3990 B	-0-	29	1	1838	2	N	48		363
						53	9						
12	6448 X	4845	-0-	-1603 B	-0-	29	1	4716	2	N	91	184 1	270
						100	9						
01	6448 X	3312	-0-	-3136 B	-0-	31	1	3196	2	N	77		347
						85	9						
02	6032 X	3577	-0-	-2455 B	-0-	28	1	3483	2	N	60		407
						66	9						
*03	5645 X	5645	-0-	-0- B	-0-	31	1	5547	2	N	61	190 1	278
						67	9						

 ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

10	28303 X	19532	-0-	-8771 B	-0-	31	1	19009	2	N	447	371 1	501
						492	9						
11	25560 X	17573	-0-	-7987 B	-0-	30	1	17059	2	N	440	373 1	568
						484	9						
12	21762 X	16413	-0-	-5349 B	-0-	28	1	16027	2	N	325	375 1	518
						358	9						
01	21762 X	17329	-0-	-4433 B	-0-	31	1	16778	2	N	473	567 1	424
						520	9						
02	19343 X	14818	-0-	-4525 B	-0-	29	1	14394	2	N	359	372 1	411
						395	9						
03	19530 X	15027	-0-	-4503 B	-0-	31	1	14592	2	N	367	363 1	415
						404	9						

 RTC RESOURCES, LLP 732297
 CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	837	2	9	9	N	8		63
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	700	2	12	9	N	11		74
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	664	2	6	9	N	5		79
01	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	672	2	3	9	N	3		82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		82

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JARVIS, BILLY & SONS "G"			15218 500 040798 WELL #: 3218		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175708		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942			CNTY: HEMPHILL		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221			WELL #: 16		RRCID -> 176526		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918					
10	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	436	1	9895	3	N	7				57
						2	4		8	9					
11	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	421	1	9618	3	N	5				62
						2	4		6	9					
12	10385 X	9841	-0-	-544	-0-	421	1	9418	3	N	-0-				62
						2	4								
01	10385 X	10167	-0-	-218	-0-	426	1	9737	3	N	2				64
						2	4		2	9					
02	9715 X	9281	-0-	-434	-0-	411	1	8866	3	N	2				66
						2	4		2	9					
03	10385 X	9933	-0-	-452	-0-	408	1	9523	3	N	-0-				66
						2	4								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP CAMPBELL			WELL #: 7		RRCID -> 097903		COMPL. DATE 12/27/1981			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
CAMPBELL			WELL #: 6		RRCID -> 098231		COMPL. DATE 10/19/1981			TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778					
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-					94
11	3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2		N	-0-					94
12	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2		N	-0-					94
01	3100 X	2586	-0-	-514	-0-	2586	2		N	-0-					94
02	2900 X	2480	-0-	-420	-0-	2480	2		N	-0-					94
03	3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	1920	2		N	-0-					94
CAMPBELL			WELL #: 9		RRCID -> 134409		COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906					
10	11780 X	8569	-0-	-3211	-0-	8569	2		N	-0-					-0-
11	11400 X	8055	-0-	-3345	-0-	45	1	8010	2	N	-0-				-0-
12	12369 X	9467	-0-	-2902	-0-	47	1	9420	2	N	-0-				-0-
01	12369 X	4618	-0-	-7751	-0-	47	1	4571	2	N	-0-				-0-
02	11571 X	10451	-0-	-1120	-0-	44	1	10407	2	N	-0-				-0-
*03	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	47	1	12907	2	N	-0-				-0-
ABRAHAM			WELL #: 1057		RRCID -> 158340		COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133					
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2		N	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					-0-
12	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	2		N	-0-					-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					-0-
02	638 N	563	-0-	-75	-0-	563	2		N	-0-					-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
ISAACS -210-				WELL #: 1210 L	RRCID -> 062064	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.11520 - 11532				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS				WELL #: 101	RRCID -> 083460	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11626 - 11675				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL				WELL #: 102	RRCID -> 089918	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11737 - 11746				
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3		N	-0-			22
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	7	1	6983	3	N	-0-		22
12	6820	X	6349	-0-	-471	-0-	6349	3		N	-0-			22
01	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	7090	3	3	9	N	3		25
02	6641	X	6617	-0-	-24	-0-	6615	3	2	9	N	2		27
03	7099	X	6939	-0-	-160	-0-	6932	3	7	9	N	6		33

JARVIS, BILLIE				WELL #: 2220	RRCID -> 096825	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11666 - 11682				
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			17
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3		N	-0-			17
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			17
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3		N	-0-			17
02	928	N	866	-0-	-62	-0-	866	3		N	-0-			17
03	1023	N	655	-0-	-368	-0-	655	3		N	-0-			17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
LITTLE				WELL #: 3043	RRCID -> 133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268				
10	1891	X	975	-0-	-916	-0-	31	1	944	2	N	-0-		-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	30	1	4187	2	N	-0-		-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	27	1	3190	2	N	-0-		-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	31	1	3744	2	N	-0-		-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	29	1	3141	2	N	-0-		-0-
*03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	31	1	3289	2	N	-0-		-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392										
DIXIE				WELL #: 1	RRCID -> 100160	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11704 - 11732				
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2		N	-0-			195
11	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	5587	2		N	-0-			195
12	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5456	2		N	-0-			195
01	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	6311	2		N	-0-			195
02	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	5879	2		N	-0-			195
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2		N	-0-			195

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC//CONT.//		342392										
DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	92/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888	- 11948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3017 X	3017	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			129
11		2880 X	2880	-0-	-0-	2880 2		N	-0-			129
12		2728 X	1949	-0-	-779	1949 2		N	-0-			129
01		2852 X	2203	-0-	-649	2203 2		N	-0-			129
*02		3399 X	3399	-0-	-0-	3399 2		N	-0-			129
*03		3521 X	3521	-0-	-0-	3521 2		N	-0-			129

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1042 T			RRCID ->	102935	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12121	- 12149	
CAMBELL															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					45	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					45	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					45	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					45	
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	1			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													02/16/2016	- PLUGGED	02/16/16

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)		15219 250		WELL #: 1			RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12376	- 12380
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-														
10		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	215 1	4147 3	N	-0-				-0-
							2 4							
11		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	213 1	3900 3	N	-0-				-0-
							2 4							
12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	208 1	3935 3	N	-0-				-0-
							2 4							
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	216 1	4073 3	N	-0-				-0-
							2 4							
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	203 1	3645 3	N	-0-				-0-
							2 4							
*03		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	204 1	4022 3	N	-0-				-0-
							2 4							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1			RRCID ->	175896	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12335	- 12343
ABRAHAM, JAMES TRUST														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAINARD "111"				WELL #: 1			RRCID ->	181447	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008	- 12034
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAINARD				WELL #: 1			RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526	- 12531
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)			15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
WEBB, ARTHUR -B-			WELL #: 2		RRCID -> 127988		COMPL. DATE 06/27/1988			TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		3627 X	3571	-0-	-56	-0-	75 1	3494 3	N	-0-				60
							2 4							
11		3480 X	3479	-0-	-1	-0-	73 1	3404 3	N	-0-				60
							2 4							
12		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	79 1	3537 3	N	81				141
							2 4	89 9						
01		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	79 1	3543 3	N	-0-				141
							2 4							
02		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	73 1	3287 3	N	-0-				141
							2 4							
*03		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	73 1	3489 3	N	-0-				141
							2 4							
FROST, MARY E.			WELL #: 2		RRCID -> 163609		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846				
10		2077 N	2043	-0-	-34	-0-	31 1	2010 3	N	-0-				40
							2 4							
11		2340 N	2208	-0-	-132	-0-	36 1	2170 3	N	-0-				40
							2 4							
12		2232 N	1669	-0-	-563	-0-	34 1	1633 3	N	-0-				40
							2 4							
01		2046 N	1667	-0-	-379	-0-	39 1	1626 3	N	-0-				40
							2 4							
02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	40 1	2207 3	N	-0-				40
							2 4							
*03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	34 1	2108 3	N	-0-				40
							2 4							
WEBB, ARTHUR "A"			WELL #: 2124		RRCID -> 186484		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		RRCID -> 176559		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247				
MITCHELL			WELL #: 2127											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				15
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		RRCID -> 116219		COMPL. DATE 03/18/1985			TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622				
WEBB -A-			WELL #: 1188											
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336 2	6 9	N	5				175
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9	N	2				177
12		1333 N	997	-0-	-336	-0-	997 2	2 9	N	-0-				177
01		1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1132 2	2 9	N	2				179
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163 2	6 9	N	5				184
*03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	990 2	7 9	N	6				190

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10990	- 11002						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	162	-0-	162	944	162	2			N	-0-				180
11	1040 X	96	-0-	-944	-0-	96	2			N	-0-				180
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				180
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				180
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10984	- 12343						
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	N	14	188	1		38
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	15	9								38
12	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	30	1	1687	2	N	-0-				47
01	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	28	1	1531	2	N	9				58
02	1653 N	1264	-0-	-389	-0-	10	9				11				65
03	1581 N	1307	-0-	-274	-0-	31	1	1490	2	N	7				83
						12	9								
						29	1	1227	2	N					
						8	9								
						31	1	1256	2	N	18				
						20	9								

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10538	- 10746						
10	5332 X	3849	-0-	-1483	-0-	451	1	3398	2	N	-0-				242
11	5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	449	1	3191	2	N	-0-				242
12	4061 X	3218	-0-	-843	-0-	407	1	2811	2	N	-0-				242
01	4061 X	3654	-0-	-407	-0-	473	1	3181	2	N	-0-				242
02	3799 X	3270	-0-	-529	-0-	433	1	2813	2	N	22	181	1		83
*03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	24	9								83
						499	1	3403	2	N	-0-				

SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
YOKLEY				WELL #: 1108	RRCID -> 085108	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10656	- 10664						
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-				142
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-				142
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-				142
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-				142
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-				142
*03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-				142

SAND SPRINGS OIL & GAS CO.				747175											
BRAINARD -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 031899	COMPL. DATE 05/01/1962	TOTAL DEPTH 12365	PERF.10818	- 10828						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83

BRAINARD -C-				WELL #: 1	RRCID -> 034064	COMPL. DATE 12/20/1961	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10695	- 10701						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				104
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				104

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	158
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	158
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	158
01		558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2		N	-0-	158
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	158
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A" UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A" 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
877099												
WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490												
10		2797	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-	69
11		2800	2800	-0-	-0-	-0-	2754	2	46	9	N	111
12		2669	2669	-0-	-0-	-0-	2617	2	52	9	N	158
01		2797	2797	-0-	-0-	-0-	2736	2	61	9	N	213
*02		2612	2612	-0-	-0-	-0-	2560	2	52	9	N	260
03		1953	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT	260

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920) SAND SPRINGS OIL & GAS CO. BRAINARD -B- 15219 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL												
747175												
WELL #: 1 L RRCID -> 021812 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10920 - 10930												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
036051												
WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	60
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	60
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	60
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	60
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	60
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	60

D C ENERGY, INC. GILL 196079												
WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575												
10		1653 X	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2		N	149
11		1500 X	1499	-0-	-1	B	-0-	1499	2		N	149
12		1696 X	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	2		N	149
01		1829 X	656	-0-	-1173	B	-0-	656	2		N	149
*02		1901 X	1901	-0-	-0-	B	-0-	1901	2		N	149
*03		1848 X	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	2		N	149

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. SHELTON 216378												
WELL #: 1084 RRCID -> 098728 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12564 - 12616												
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	B	-0-			Y	6	-0-
11		3390 X	87	-0-	-3303	B	-0-	85	1	2	9	-0-
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		992 X	-0-	-0-	-992	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MAY		WELL #:		1085	RRCID ->	101630	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12492 - 12549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1178 N	32	-0-	-1146 B	-0-	25 1	7 9	Y	6	29 1		-0-
11		360 N	87	-0-	-273 B	-0-	85 1	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000		CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
GEORGIA		WELL #:		1011	RRCID ->	156523	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12038 - 12142	
10		780 X	780	-0-	-0- B	-0-	81 1	699 2	N	-0-			123
11		625 X	625	-0-	-0- B	-0-	90 1	535 2	N	-0-			123
12		595 X	595	-0-	-0- B	-0-	93 1	502 2	N	-0-			123
01		775 X	485	-0-	-290 B	-0-	93 1	392 2	N	-0-			123
02		725 X	491	-0-	-234 B	-0-	84 1	407 2	N	-0-			123
03		775 X	606	-0-	-169 B	-0-	93 1	513 2	N	-0-			123

CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	186095	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5114 - 5142	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARLANDER (RED CAVE)				15668 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	136540	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	1799 - 1882	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)				15885 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	069438	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8699 - 8709	
10		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	135 1	1122 2	N	-0-			176
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	68 1	1338 2	N	-0-			176
12		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	77 1	1152 2	N	1	1 8		176
							1 9						
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	19 1	1391 2	N	-0-			176
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			176
*03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			176

H & L OPERATING CO., LLC				339787		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MORRISON		WELL #:		1212	RRCID ->	077530	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8618 - 8640	
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	10 1	1004 2	N	-0-			30
11		1050 N	983	-0-	-67	-0-	10 1	973 2	N	-0-			30
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	10 1	708 2	N	-0-			30
01		1023 N	667	-0-	-356	-0-	10 1	657 2	N	-0-			30
02		957 N	621	-0-	-336	-0-	10 1	611 2	N	-0-			30
*03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	1011 2	N	-0-			30

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		//CONT.//		15885 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	061067	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8536 - 8554	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		20
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		20
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		20
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		20
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-		20
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		20

CAST (MORROW, UPPER)				16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #:		2	RRCID ->	104889	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11177 - 11181	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	34	1	1743	3	N	-0-		17
						2	4						
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	34	1	1812	3	N	64		81
						2	4	70	9				
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	3	N	-0-		81
						2	4						
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	32	1	1898	3	N	-0-		81
						2	4						
02	1856 N	1662	-0-	-194	-0-	30	1	1630	3	N	-0-		81
						2	4						
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	30	1	1731	3	N	-0-		81
						2	4						

HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10790 - 10800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	8	1	440	3	N	-0-		81
						2	4						
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	N	-0-		81
						2	4						
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	8	1	423	3	N	-0-		81
						2	4						
01	713 N	458	-0-	-255	-0-	8	1	437	3	N	10		91
						2	4	11	9				
02	464 N	383	-0-	-81	-0-	7	1	363	3	N	10		101
						2	4	11	9				
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	7	1	416	3	N	-0-		101
						2	4						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10994 - 10999	
BRAINARD				1									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11228 - 11238	
SANTA FE				1									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2			N	-0-		-0-
11	540 N	205	-0-	-335	-0-	205	2			N	-0-		-0-
12	837 N	277	-0-	-560	-0-	277	2			N	-0-		-0-
01	434 N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-		-0-

CATOR (KATHRYN) LINN OPERATING, INC. PITTMAN -A-		16393 333 501545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 021815		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5258 - 5312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CCSL (LOWER MORROW) LE NORMAN OPERATING LLC HALE		16490 500 491579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
WELL #:		3		RRCID -> 232358		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10550 - 10555				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

CECILIA (MARMATON) CONOCOPHILLIPS COMPANY RIFFE		16526 500 172232		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		2		RRCID -> 125825		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5615 - 5622				
10	4480 R	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-			-0-
11	4025 R	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-			-0-
12	4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-			-0-
01	2630 R	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
02	3616 R	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
*03	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY HELTON		16941 400 172232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE						
WELL #:		2RE		RRCID -> 145967		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 2534 - 2568				
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			88
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			88
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			88
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			88
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			88
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			88

CHUNN (ATOKA) BROWN, WILLIAM EMMETT JR. BROWN, W.E.		18140 200 102675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7540 - 7879				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC COOK, A. F.		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889		PERF. 7501 - 7515				
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1115	2	N	-0-			29
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-			29
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	N	-0-			29
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	72	1	1055	2	N	-0-			29
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	72	1	1084	2	N	-0-			29
03	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	72	1	1080	2	N	-0-			29

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-		92
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	30	1	331	2	N	-0-		92
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	31	1	383	2	N	-0-		92
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	N	-0-		92
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-		92
*03	403 N	385	-0-	-18	-0-	31	1	354	2	N	-0-		92

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

10	1116 N	569	-0-	-547	-0-	11	1	558	2	N	-0-		-0-
11	990 N	526	-0-	-464	-0-	14	1	512	2	N	-0-		-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	2	N	-0-		-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	-0-		-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-		-0-
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-		-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

10	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	31	1	2332	2	N	-0-		145
11	2280 N	2234	-0-	-46	-0-	29	1	2205	2	N	-0-		145
12	2356 N	2108	-0-	-248	-0-	24	1	2084	2	N	-0-		145
01	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	31	1	2285	2	N	-0-		145
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	29	1	2154	2	N	23		168
						25	9						
*03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	30	1	2306	2	N	20		188
						22	9						

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

10	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	31	1	1604	2	N	2		210
						2	9						
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	30	1	1518	2	N	-0-		210
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	27	1	1482	2	N	-0-		210
01	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	31	1	1611	2	N	-0-		210
02	1508 N	1469	-0-	-39	-0-	29	1	1431	2	N	8		218
						9	9						
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	30	1	1526	2	N	2		220
						2	9						

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	N	3		123
						3	9						
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	9		132
						10	9						
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	N	6		138
						7	9						
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	19		157
						21	9						
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	3		160
						3	9						
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-		160

OIL AND GAS DIVISION

CHUNN (NOVI LIME) B AND G PRODUCTION, INC. SCHUBERT		18140 800 039870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 2		RRCID -> 191547		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7242 - 7248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. LYNN		252131 1050		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7821		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HY-TECH, INC. SCHUBERT		421135 3		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7310 - 8226		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. GREEVER, E. A.		500792 1		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7328 - 7454		
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0- B	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0- B	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0- B	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0- B	-0-	1534 2	N	-0-			-0-
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
*03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER		18260 300 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13130 - 13140		
10	2821 X	1540	-0-	-1281	-0-	1540 2		N	-0-			78
11	2730 X	1408	-0-	-1322	-0-	1408 2		N	-0-			78
12	2821 X	1349	-0-	-1472	-0-	1349 2		N	-0-			78
01	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			78
02	1450 X	1034	-0-	-416	-0-	1034 2		N	-0-			78
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY NEECE		040798 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895		PERF.12929 - 12994		
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			40
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2		N	-0-			40
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-			40
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	-0-			40
02	290 N	246	-0-	-44	-0-	246 2		N	-0-			40
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			40

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		5270 X	4761	-0-	-509	-0-	4761	2		N	-0-			43
11		5100 X	4254	-0-	-846	-0-	4254	2		N	-0-			43
12		4960 X	3506	-0-	-1454	-0-	3506	2		N	-0-			43
01		4836 X	4363	-0-	-473	-0-	4363	2		N	-0-			43
02		4524 X	3996	-0-	-528	-0-	3996	2		N	-0-			43
03		4774 X	4743	-0-	-31	-0-	4743	2		N	-0-			43

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 CROWN PETROLEUM CORP. 191541
 MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491				N	-0-			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1308	2	3 9	N	3			110
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1408	2	15 9	N	14			124
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1678	2	42 9	N	38			162
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	2	22 9	N	20			182
02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2267	2	25 9	N	23			205
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			205

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1178 N	468	-0-	-710	-0-	468	2		N	-0-			197
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			197
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			197
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			197
02		1595 N	632	-0-	-963	-0-	617	2	15 9	N	14	166 1		45
03		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			45

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			78
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7 9	N	6			84
12		930 N	882	-0-	-48	-0-	849	2	33 9	N	30			114
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6 9	N	5			119
02		1073 N	527	-0-	-546	-0-	510	2	17 9	N	15			134
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			134

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//	18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC			491579											
MARTIN TRUST A			WELL #: 1081	RRCID ->	123805	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8875 - 9098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
MARTIN TRUST A1092			WELL #: 1092	RRCID ->	124520	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9070 - 9120			
10	837 N	641	-0-	-196	-0-	639	2	2	9	N	2			60
11	720 N	524	-0-	-196	-0-	521	2	3	9	N	3			63
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-			63
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			63
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			63
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			63
MARTIN TRUST -A-			WELL #: 1072	RRCID ->	125144	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8691 - 9020			
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			94
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			94
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			94
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			94
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			94
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			94
MARTIN-CLARK			WELL #: 1093	RRCID ->	126118	COMPL. DATE	09/05/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8872 - 9232			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - P&A 12/16/14														
MARTIN-TRUST -CCSL-			WELL #: 2	RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8899 - 9266			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN TRUST B			WELL #: 2081	RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	8977 - 9338			
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4	9	N	4			73
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10			83
12	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-			83
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	655	2	216	9	N	196	191	1	88
02	957 N	782	-0-	-175	-0-	780	2			2	9			90
*03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	2	7	9	N	6			96

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579								
KIM FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 130832		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					183
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					263
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					218
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					288
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					159

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90

MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943		
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1655	2	251	9	330
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1440	2	155	9	280
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2601	2	191	9	260
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2444	2	114	9	186
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1521	2	100	9	277
*03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1428	2	90	9	170

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023		
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2730	2	69	9	220
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2370	2	118	9	140
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2524	2	46	9	182
01	2356 X	2332	-0-	-24	-0-	2277	2	55	9	232
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2420	2	31	9	260
*03	3100 N	3125	-0-	25	25	3062	2	63	9	317

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019		
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			223
11	2520 N	2274	-0-	-246	-0-	2274	2			223
12	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			223
01	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502	2			223
02	2204 N	2158	-0-	-46	-0-	2123	2	35	9	68
03	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2420	2	39	9	103

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 3094		RRCID -> 226800	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8547	- 9114	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	160
11	1976	N	1976	-0-	-0-	1976	2			N	160
12	3033	N	3033	-0-	-0-	3033	2			N	160
01	1426	N	1091	-0-	-335	1085	2	6	9	N	165
02	1914	N	1887	-0-	-27	1780	2	107	9	N	262
03	2790	N	2512	-0-	-278	2415	2	97	9	N	157

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626		
10	14	N	7	-0-	-7	7	2			N	213
11	30	N	13	-0-	-17	13	2			N	213
12	31	N	12	-0-	-19	12	2			N	213
01	12	N	12	-0-	-0-	12	2			N	213
02	13	N	3	-0-	-10	3	2			N	213
03	12	N	-0-	-0-	-12					N	213

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439		
10	403	N	399	-0-	-4	382	2	17	9	N	222
11	300	N	285	-0-	-15	245	2	40	9	N	67
12	306	N	306	-0-	-0-	305	2	1	9	N	68
01	403	N	326	-0-	-77	324	2	2	9	N	70
02	384	N	384	-0-	-0-	375	2	9	9	N	78
03	310	N	240	-0-	-70	236	2	4	9	N	82

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887		
10	5611	X	5488	-0-	-123	5427	2	61	9	N	142
11	5430	X	5250	-0-	-180	5189	2	61	9	N	197
12	5504	X	5504	-0-	-0-	5431	2	73	9	N	263
01	5394	X	5100	-0-	-294	5033	2	67	9	N	130
02	5046	X	4568	-0-	-478	4515	2	53	9	N	178
03	5394	X	5089	-0-	-305	5037	2	52	9	N	225

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751		
10	4061	X	3618	-0-	-443	3616	2	2	9	N	147
11	4483	X	4483	-0-	-0-	4452	2	31	9	N	175
12	5676	X	5676	-0-	-0-	5599	2	77	9	N	245
01	4956	X	4956	-0-	-0-	4881	2	75	9	N	131
02	3901	X	3901	-0-	-0-	3882	2	19	9	N	148
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	3781	2	66	9	N	208

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722		
10	2866	N	2866	-0-	-0-	2525	2	341	9	N	335
11	2640	N	2601	-0-	-39	2320	2	281	9	N	220
12	2728	N	2627	-0-	-101	2355	2	272	9	N	285
01	2728	N	2541	-0-	-187	2292	2	249	9	N	150
02	2523	N	2185	-0-	-338	2007	2	178	9	N	120
03	2635	N	2209	-0-	-426	2019	2	190	9	N	103

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020		
10	1736	N	1365	-0-	-371	1351	2	14	9	N	210
11	1470	N	1463	-0-	-7	1449	2	14	9	N	223
12	1240	N	1136	-0-	-104	1128	2	8	9	N	230
01	1364	N	1348	-0-	-16	1334	2	14	9	N	243
02	1421	N	1302	-0-	-119	1278	2	24	9	N	265
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	1252	2	53	9	N	313

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
CLARK		WELL #:		03H	RRCID ->	274568	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9622 - 15396			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	26126	2	869	9	N	790	947	1	283
11		26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	25265	2	768	9	N	698	576	1	405
12		26691 X	25601	-0-	-1090	-0-	24836	2	765	9	N	695	588	1	512
01		26691 X	24451	-0-	-2240	-0-	23718	2	733	9	N	666	765	1	413
02		24969 X	22686	-0-	-2283	-0-	22000	2	686	9	N	624	760	1	277
03		26691 X	22958	-0-	-3733	-0-	22330	2	628	9	N	571	576	1	272

MONADNOCK 80		WELL #:		1H	RRCID ->	277908	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9000 - 12292			
10		69409 X	32945	-0-	-36464	-0-	31671	2	1274	9	N	1158	927	1	432
11		35010 X	30984	-0-	-4026	-0-	29801	2	1183	9	N	1075	1070	1	437
12		38595 X	32820	-0-	-5775	-0-	31739	2	1081	9	N	983	927	1	493
01		36177 X	32920	-0-	-3257	-0-	31851	2	1069	9	N	972	1311	1	154
02		31610 X	28799	-0-	-2811	-0-	27907	2	892	9	N	811	749	1	216
03		32953 X	26921	-0-	-6032	-0-	25921	2	1000	9	N	909	915	1	210

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500 - 16484			
10		148986 X	75568	-0-	-73418	-0-	73140	2	2428	9	N	2207	2019	1	482
11		95190 X	65153	-0-	-30037	-0-	63055	2	2098	9	N	1907	1646	1	743
12		117180 X	60759	-0-	-56421	-0-	58826	2	1933	9	N	1757	2059	1	441
01		98363 X	56686	-0-	-41677	-0-	54892	2	1794	9	N	1631	1847	1	225
02		80562 X	47693	-0-	-32869	-0-	46271	2	1422	9	N	1293	1279	1	239
03		75578 X	46812	-0-	-28766	-0-	45384	2	1428	9	N	1298	1123	1	414

MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	10001 - 14602			
10		157542 X	59530	-0-	-98012	-0-	58694	2	836	9	N	760	953	1	246
11		51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	50884	2	747	9	N	679	582	1	343
12		83886 X	48071	-0-	-35815	-0-	47338	2	733	9	N	666	572	1	437
01		75299 X	43644	-0-	-31655	-0-	42965	2	679	9	N	617	770	1	284
02		62524 X	37077	-0-	-25447	-0-	36465	2	612	9	N	556	573	1	267
03		59520 X	37841	-0-	-21679	-0-	37273	2	568	9	N	516	578	1	205

MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8960 - 11403			
11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	3887	2	336	9	N	305			305
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3799	2	191	9	N	174	302	1	177
01		4185 X	3990	-0-	-195	-0-	3767	2	223	9	N	203	193	1	187
02		3915 X	3116	-0-	-799	-0-	2922	2	194	9	N	176	191	1	172
03		4185 X	4183	-0-	-2	-0-	3840	2	343	9	N	312	192	1	292

CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727 - 13650			
10		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11286	2	516	9	N	469	64	1	405
11		11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	11055	2	462	9	N	420	380	1	445
12		DELQ PR	11690	-0-	11690	11690	11294	2	396	9	N	360	392	1	413
01		48112 X	11213	-0-	-36899	-0-	10714	2	499	9	N	454	354	1	513
02		45008 X	10410	-0-	-34598	-0-	10008	2	402	9	N	365	525	1	353
*03		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	10752	2	393	9	N	357	387	1	323

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	65286 X	50787	-0-	-14499	-0-	50248	2	539	9	N	490	388	1	300	
11	63060 X	45206	-0-	-17854	-0-	44704	2	502	9	N	456	385	1	371	
12	65162 X	44377	-0-	-20785	-0-	43868	2	509	9	N	463	581	1	253	
01	65162 X	40431	-0-	-24731	-0-	39965	2	466	9	N	424	386	1	291	
02	51475 X	35253	-0-	-16222	-0-	34882	2	371	9	N	337	387	1	241	
03	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT			241	

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
 STEWART-RENNER WELL #: 109 RRCID -> 050778 COMPL. DATE 03/10/1971 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5936 - 5970

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16

BUCKNER, HILLER WELL #: 1 RRCID -> 062012 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5924 - 5940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/2015

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1860 N	1210	-0-	-650	B	-0-	1210	2		N	-0-				38
11	1470 N	1287	-0-	-183	B	-0-	1287	2		N	-0-				38
12	1395 N	1092	-0-	-303	B	-0-	1092	2		N	-0-				38
01	1209 N	953	-0-	-256	B	-0-	953	2		N	-0-				38
02	1247 N	219	-0-	-1028	B	-0-	219	2		N	-0-				38
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1602	2	36	9	N	33			71

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		//CONT.//		18901 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD		
MGE RESOURCES, INC.				563288						
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 049593	COMPL. DATE 12/28/1970	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6046	- 6058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 2		N	-0-	176
11	1530 N	1529	-0-	-1 B	-0-	1529 2		N	-0-	176
12	1643 N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634 2		N	-0-	176
01	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1693 2	37 9	N	34	210
02	1479 N	1363	-0-	-116 B	-0-	1355 2	8 9	N	7	217
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	1643 N	1571	-0-	-72 B	-0-	1551 2	20 9	N	18	235

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)				18901 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION				027200						
THORESON				WELL #: 1027	RRCID -> 089483	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6684	- 6702	
10	1085 #	453	-0-	-632	-0-	453 2		N	-0-	113
11	1050 #	303	-0-	-747	-0-	303 2		N	-0-	113
12	1085 #	486	-0-	-599	-0-	484 2	2 9	N	2	115
01	527 #	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-	115
02	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	115
*03	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	115

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131				CNTY: HANSFORD		
FLOWERS -D-				WELL #: 1041	RRCID -> 128913	COMPL. DATE 10/22/1988	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6872	- 6884	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701				CNTY: HANSFORD		
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 034583	COMPL. DATE 10/01/1964	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6716	- 6728	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 034696	COMPL. DATE 11/17/1964	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6720	- 6730	
*04	240 #	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-	-0-
*05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-	-0-
*06	240 #	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-	-0-
*07	248 #	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-	-0-
*08	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-	-0-
*09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-
*10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-
*11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	-0-
*12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
*01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-
*02	232 #	215	-0-	-17	-0-	215 2		N	-0-	-0-
03	248 #	142	-0-	-106	-0-	142 2		N	-0-	-0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-
11	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
12	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-
01	558 #	47	-0-	-511	-0-	47	2		N	-0-		-0-
02	522 #	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-		-0-
03	558 #	1	-0-	-557	-0-	1	2		N	-0-		-0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3503 X	3189	-0-	-314	-0-	3167	2	22 9	N	20		134
11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	3103	2	4 9	N	4		138
12	3441 X	3188	-0-	-253	-0-	3184	2	4 9	N	4		142
01	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3196	2	28 9	N	25		167
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-		167
03	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789	1		N	-0-		167

BRIGHT HORIZON TEXAS LLC 093000
 BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	627	3	34 9	N	31		282
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	598	3	24 9	N	22		304
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	612	3	22 9	N	20	192 1	132
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	611	3	28 9	N	25		157
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	558	3	30 9	N	27		184
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	572	3	25 9	N	23		207

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	155 X	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-		180
11	120 X	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		180
12	124 X	63	-0-	-61	-0-	63	3		N	-0-		180
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		180
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		180
*03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		180

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 ALEXANDER, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 145485 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6540 - 6552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2511 X	2476	-0-	-35	-0-	2476	2		N	-0-		42
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-		42
12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-		42
01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-		42
02	2320 X	2319	-0-	-1	-0-	2319	2		N	-0-		42
*03	2480 X	2460	-0-	-20	-0-	2460	2		N	-0-		42

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590							
ROBERTS		WELL #: 1017			RRCID -> 119363	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6559	-		6569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2914 X	2805	-0-	-109	-0-	1 1	2804 2	N	-0-		60
11	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	1 1	2679 2	N	-0-		60
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	1 1	2815 2	N	-0-		60
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	1 1	2746 2	N	-0-		60
02	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	1 1	2531 2	N	-0-		60
*03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	1 1	2845 2	N	-0-		60

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200							
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #: 1			RRCID -> 119368	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 11472	PERF.10822	-		10838
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200							
JONES -25-		WELL #: 4062			RRCID -> 114636	COMPL. DATE 10/31/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10258	-		10264
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792				CNTY: LIPSCOMB			
EMPORIA -29-		WELL #: 483			RRCID -> 101661	COMPL. DATE 07/25/1980	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10300	-		10306
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		40
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-		40
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		Y	-0-		40
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		Y	-0-		40
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		40
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		40

EMPORIA -29-				WELL #: 4832	RRCID -> 114638	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10292	-		10305
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2		Y	-0-		85
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347 2	3 9	Y	3		88
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	Y	2		90
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	315 2	6 9	Y	5		95
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300 2	8 9	Y	7		102
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	Y	3		105

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: LIPSCOMB			
SCOTT		WELL #: 1273			RRCID -> 181860	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	-		10146
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UPLAND RESOURCES LLC 878931
 PEYTON RANCH 183 WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	28	-0-	28	3299	28 2		N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	3309	10 2		N	-0-			-0-
12	0	732	-0-	732	4041	732 2		N	-0-			-0-
01	0 W	401	-0-	401	4442	401 2		N	-0-			-0-
02	5008 X	566	-0-	-4442	-0-	566 2		N	-0-			-0-
03	899 X	583	-0-	-316	-0-	583 2		N	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 170820 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10897 - 10940

*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			88
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			88
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			88
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			88
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			88
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88 1		-0-

WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

10	279 X	87	-0-	-192	-0-	87 2		N	-0-			-0-
11	270 X	81	-0-	-189	-0-	81 2		N	-0-			-0-
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
03	186 X	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 BURRUS 186 WELL #: 2 RRCID -> 171802 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11258 - 11288

10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	546 1	1225 2	N	-0-			-0-
11	1440 X	1390	-0-	-50	-0-	492 1	898 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1527	-0-	-178	-0-	484 1	1043 2	N	-0-			-0-
01	1767 X	1756	-0-	-11	-0-	486 1	1270 2	N	-0-			-0-
02	1653 X	1565	-0-	-88	-0-	520 1	1038 2	N	6	6 8		-0-
03	1767 X	1538	-0-	-229	-0-	556 1	982 2	N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
 LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			85
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			85
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			85
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			85
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	959 2	4 9	N	4			89
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 2	1 9	N	1			90

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		//CONT.//		500792							
DORSEY 185		WELL #:		2	RRCID -> 170696	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2325 N	2285	-0-	-40	-0-	235 1	2050 2	N	-0-	68
11		2340 N	1969	-0-	-371	-0-	243 1	1726 2	N	-0-	68
12		2542 N	1960	-0-	-582	-0-	248 1	1712 2	N	-0-	68
01		2294 N	2160	-0-	-134	-0-	273 1	1887 2	N	-0-	68
*02		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	263 1	2052 2	N	-0-	68
*03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	277 1	1881 2	N	-0-	68

DORSEY 185		WELL #:		3	RRCID -> 171600	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11268 - 11296			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015											

DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228 - 11260			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803 - 10824			
10		1736 X	1326	-0-	-410	-0-	45 1	1272 2	N	8	
							9 9				
11		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	45 1	1696 2	N	-0-	
12		1488 X	1164	-0-	-324	-0-	45 1	1119 2	N	-0-	
01		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	45 1	1648 2	N	-0-	
02		1682 X	1545	-0-	-137	-0-	45 1	1500 2	N	-0-	
*03		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	45 1	1756 2	N	-0-	

WALTER		WELL #:		2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112 - 11234			
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-	
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	
01		124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2		N	-0-	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	

LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID -> 172271	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11152 - 11272			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	68	1	2412	2	N	25			137
11	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	28	9	2633	2	N	20			157
12	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	22	9	2601	2	N	-0-			157
01	2976 X	2485	-0-	-491	-0-	68	1	2417	2	N	-0-			157
02	2784 X	2103	-0-	-681	-0-	68	1	2035	2	N	-0-			157
03	2821 X	2215	-0-	-606	-0-	68	1	2147	2	N	-0-			157

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

10	682 X	597	-0-	-85	-0-	42	1	555	2	N	-0-			-0-
11	660 X	497	-0-	-163	-0-	30	1	467	2	N	-0-			-0-
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	N	-0-			-0-
01	589 X	75	-0-	-514	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11264 - 11282

10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			159
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			159
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	38	1	4144	2	N	-0-			80
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	42	1	3460	2	N	-0-			80
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	45	1	4046	2	N	-0-			80
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	45	1	3397	2	N	-0-			80
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	45	1	2785	2	N	-0-			80
*03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	45	1	2806	2	N	-0-			80

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBURN, SW (TONKAW) 19247 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A WELL #: 1 RRCID -> 171821 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - P&A 12/13/13

COLDWATER CREEK (MARMATON)			19454 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
CLUCK -D-			WELL #: 1		RRCID -> 065032			COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	1612 #	1648	-0-	36 B	-2181	1648	3	N	-0-			-0-
11	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-3711			N	-0-			-0-
12	1333 #	1533	-0-	200 B	-3511	1533	3	N	-0-			-0-
01	1643 #	1550	-0-	-93 B	-3604	1550	3	N	-0-			-0-
02	1537 #	1622	-0-	85 B	-3519	1622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1907		CANCELLED UNDERAGE ->					-1612		
03	1643 #	1773	-0-	130 B	-1777	1773	3	N	-0-			-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)			19454 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
CLUCK -D-			WELL #: 2		RRCID -> 069595			COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY			865980									
WHORTON, W.A.			WELL #: 2 U		RRCID -> 071194			COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)			19455 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
JCB II ENTERPRISES, LLC			430581									
HARRIS			WELL #: 3029		RRCID -> 127958			COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894		
10	1860 X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2	N	-0-			97
11	1800 X	1370	-0-	-430	-0-	1370	2	N	-0-			97
12	1860 X	1103	-0-	-757	-0-	1103	2	N	-0-			97
01	1364 X	1343	-0-	-21	-0-	1343	2	N	-0-			97
02	1334 X	1134	-0-	-200	-0-	1134	2	N	-0-			97
03	1426 X	1226	-0-	-200	-0-	1226	2	N	-0-			97

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO)			19455 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
J-BREX COMPANY			427513									
LONG			WELL #: 1230		RRCID -> 276413			COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6124 - 6174		
10	14818	-0-	-0-	-14818	627			N	-0-			120
11	627 R	-0-	-0-	-627	-0-			N	-0-			120
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 146313		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5294 - 5306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLDWATER B		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
		172232										
		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
COLLARD -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

EDWARDS 11																	
WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT		-0-				

PATTEN 178																	
WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

GELNAR 180																	
WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

COLTON (ADMIRE)																	
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC																	
BERGNER																	
WELL #: 1 RRCID -> 202570 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 3298																	
10	558	#	549	-0-	-9	-0-	66	1	483	3	N	-0-	-0-				
11	540	#	524	-0-	-16	-0-	63	1	461	3	N	-0-	-0-				
12	558	#	541	-0-	-17	-0-	65	1	476	3	N	-0-	-0-				
01	558	#	531	-0-	-27	-0-	64	1	467	3	N	-0-	-0-				
02	564	R	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	N	-0-	-0-				
03	558	#	526	-0-	-32	-0-	63	1	463	3	N	-0-	-0-				

CONCANNON (GRANITE WASH)																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
SIMMONS																	
WELL #: 102 RRCID -> 223168 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11408 - 11514																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH TEW		WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 8233 - 8244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	458	-0-	-1061	-0-	458 2			N	-0-			233
11	1440	X	489	-0-	-951	-0-	489 2			N	-0-			233
12	1209	X	755	-0-	-454	-0-	755 2			N	-0-			233
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	997 2	91	9	N	83	94	1	222
*02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-			222
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			222

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8250 - 8263				
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			165
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #: 6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8116 - 8122				
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	368 2			N	-0-			419
11	450	N	72	-0-	-378	-0-	72 2			N	-0-			419
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442 2			N	-0-			419
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-			419
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			419
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			419

COURSON RANCH TEW		WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 8225 - 8235				
10	403	X	168	-0-	-235	-0-	168 2			N	-0-			656
11	390	X	210	-0-	-180	-0-	210 2			N	-0-			656
12	372	X	333	-0-	-39	-0-	333 2			N	-0-			656
01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953 2			N	-0-			656
*02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			656
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10178 - 10186				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #: 302		RRCID -> 212183		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10371		PERF.10106 - 10135				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
STATE OF TEXAS		WELL #:	3A	RRCID ->	238694	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	9434	PERF. 8734 - 9092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15												

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MCGARRAUGH, A.C.		147699										
		WELL #:	4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
COURSON RANCH O.T. BROWN		147699										
		WELL #:	4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH TEW		WELL #:	402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 3582 - 3594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	775 #	276	-0-	-499	-0-	276	2	N	-0-			354
11	690 #	313	-0-	-377	-0-	313	2	N	-0-			354
12	620 #	432	-0-	-188	-0-	432	2	N	-0-			354
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			354
*02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			354
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			354

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
CRAIG		WELL #:	8001	RRCID ->	128311	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6689 - 6710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CRAIG -H-		147699										
		WELL #:	4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6670 - 6686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	1017	-0-	-27	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	993	-0-	-123	-0-	993	2	N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 -	6690
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6531 -	6767
10	4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4019	2	Y	-0-			93
11	3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3853	2	Y	-0-			93
12	4061 X	3956	-0-	-105	-0-	3956	2	Y	-0-			93
01	4061 X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2	Y	-0-			93
02	3770 X	3680	-0-	-90	-0-	3680	2	Y	-0-			93
03	4030 X	3534	-0-	-496	-0-	3534	2	Y	-0-			93

CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6687 -	6715
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2	Y	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2	Y	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		3	RRCID ->	177731	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6698 -	6704
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 -	6715
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-			52
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			52
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			52
01	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2	N	-0-			52
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			52
03	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	1977	2	N	-0-			52

CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6707 -	6738
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			20
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			20
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			20
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2	N	-0-			20
02	551 N	541	-0-	-10	-0-	541	2	N	-0-			20
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2	N	-0-			20

CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 -	6674
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6743 - 6757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	78 1	314 3	N	-0-			29
11		420 N	325	-0-	-95	-0-	75 1	250 3	N	-0-			29
12		341 N	260	-0-	-81	-0-	78 1	182 3	N	-0-			29
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	78 1	441 3	N	-0-			29
02		319 N	303	-0-	-16	-0-	73 1	230 3	N	-0-			29
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	78 1	244 3	N	-0-			29

COURSON OIL & GAS, INC.				182785					CNTY: SHERMAN				
THOMAS		WELL #:		2104	RRCID ->	156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6705 - 6740	
10		465 X	430	-0-	-35	-0-	62 1	368 2	N	-0-			-0-
11		450 X	180	-0-	-270	-0-	30 1	150 2	N	-0-			-0-
12		465 X	40	-0-	-425	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
01		465 X	310	-0-	-155	-0-	62 1	248 2	N	-0-			-0-
02		406 X	316	-0-	-90	-0-	58 1	258 2	N	-0-			-0-
03		434 X	197	-0-	-237	-0-	62 1	135 2	N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6709 - 6727	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: SHERMAN				
CRAIG		WELL #:		2080	RRCID ->	143140	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6691 - 6708	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255

CRAIG		WELL #:		3	RRCID ->	163409	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6660 - 6672	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6680 - 6690	
10		248 X	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-			28
11		240 X	189	-0-	-51	-0-	189 2		N	-0-			28
12		248 X	147	-0-	-101	-0-	147 2		N	-0-			28
01		248 X	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-			28
02		232 X	212	-0-	-20	-0-	212 2		N	-0-			28
*03		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			28

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	992 X	928	-0-	-64	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 X	891	-0-	-69	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 X	916	-0-	-14	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 X	912	-0-	-18	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	870 X	848	-0-	-22	-0-	848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 X	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6612 - 6629				
10	868 X	471	-0-	-397	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
11	840 X	397	-0-	-443	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
*03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37

ETOILLE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6642				
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6655 - 6666				
10	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
12	310 N	107	-0-	-203	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		9074	RRCID ->	176683	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 3805 - 3825				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
FLOWERS, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	021831	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3744 - 3772				
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	71	-0-	-673	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	59	-0-	-499	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	51	-0-	-268	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) //CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-		-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	263	1	2573	3	N	-0-
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	265	1	3162	3	N	-0-
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	305	1	3321	3	N	-0-
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	292	1	3374	3	N	-0-
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	202	1	2360	3	N	-0-
*03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	217	1	2593	3	N	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

10	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	310	1	2832	3	N	-0-
11	3060 X	2851	-0-	-209	-0-	260	1	2588	3	N	-0-
12	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	288	1	2435	3	N	-0-
01	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	269	1	2444	3	N	-0-
02	2958 X	2676	-0-	-282	-0-	271	1	2396	3	N	-0-
03	3162 X	2863	-0-	-299	-0-	284	1	2562	3	N	-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			120
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-			120
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			120
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			120
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3		N	-0-			120
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-			120

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			8
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2		N	-0-			8
12	527 N	209	-0-	-318	-0-	209 2		N	-0-			8
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			8
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	223 2		N	-0-			8
*03	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2		N	-0-			8

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	246 1	2420 2	N	1	1 8		100
						1 9						
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	213 1	2170 2	N	3	3 8		100
						3 9						
12	2635 N	2357	-0-	-278	-0-	238 1	2119 2	N	-0-			100
01	2666 N	728	-0-	-1938	-0-	90 1	636 2	N	2	2 8		100
						2 9						
02	2320 N	1788	-0-	-532	-0-	199 1	1585 2	N	4	4 8		100
						4 9						
*03	2356 N	1876	-0-	-480	-0-	222 1	1654 2	N	-0-			100

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	109 1	2933 3	N	57			143
						2 4	63 9					
11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	177 1	5577 3	N	1			144
						2 4	1 9					
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	176 1	5440 3	N	2			146
						2 4	2 9					
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	167 1	4929 3	N	-0-			146
						2 4						
02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	135 1	3942 3	N	-0-			146
						2 4						
*03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	125 1	4020 3	N	-0-			146
						2 4						

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20 1	568 3	N	-0-			97
						2 4						
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	40 1	568 3	N	-0-			97
						2 4						
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24 1	589 3	N	-0-			97
						2 4						
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	22 1	533 3	N	-0-			97
						2 4						
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	25 1	601 3	N	-0-			97
						2 4						
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27 1	675 3	N	-0-			97
						2 4						

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		248 X	138	-0-	-110	-0-	138 3			N	-0-				-0-
11		240 X	139	-0-	-101	-0-	139 3			N	-0-				-0-
12		155 X	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-				-0-
01		155 X	153	-0-	-2	-0-	153 3			N	-0-				-0-
02		145 X	132	-0-	-13	-0-	132 3			N	-0-				-0-
*03		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-				-0-

FLOWERS BROS.		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155							
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 L													
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 3	2 9	N	2	2 8					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N							-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N							-0-
01	744 N	70	-0-	-674	-0-	70 3		N							-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229 3		N							-0-
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026 3	6 9	N	5	5 8					-0-

FLOWERS, K.		WELL #: 2KL		RRCID -> 137303		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A							
MARTIN TRUST		WELL #: 2072													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MGE RESOURCES, INC.		563288		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836							
FLOWERS		WELL #: 1													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 021823		COMPL. DATE 06/04/1956		TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3840 - 3882								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 021825		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908								
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	990 N	771	-0-	-219	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	804	3	1	4	N	-0-					-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	754 N	732	-0-	-22	-0-	731	3	1	4	N	-0-					-0-
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 280		RRCID -> 021830		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880								
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2400 N	2345	-0-	-55	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2262 N	2190	-0-	-72	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 380		RRCID -> 155648		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3856 - 3910								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9074		RRCID -> 170479		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708										COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854	-	3927
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175										CNTY: ROBERTS							
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724										COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708	-	3756
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-						-0-
11	1110	N	451	-0-	-659	-0-	451	2		N	-0-						-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-						-0-
01	1023	N	278	-0-	-745	-0-	278	2		N	-0-						-0-
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	434	2		N	-0-						-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-						-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										CNTY: ROBERTS							
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284										COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848	-	4228
10	2046	X	1444	-0-	-602	-0-	92	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1758	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1504	-0-	-883	-0-	130	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1687	-0-	-700	-0-	130	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	130	1	2960	2	N	-0-					-0-
*03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	130	1	3419	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709										COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3840	-	3888
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	130	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	130	1	763	2	N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	130	1	816	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	130	1	930	2	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	N	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	130	1	843	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005										COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794	-	3860
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4355	2	N	-0-					-0-
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	130	1	4485	2	N	-0-					-0-
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	130	1	4606	2	N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	130	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	130	1	4378	2	N	-0-					-0-
*03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	130	1	3873	2	N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067										COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310	-	6340
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-						40
11	1530	N	969	-0-	-561	-0-	955	2	14	9	N	-13					53
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					53
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-					53
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					53
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1060	2	42	9	N	38					91

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.// 22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
WILLIAMS B		WELL #: 4		RRCID -> 182356		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6571 - 6590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 #	2440	-0-	-195	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
12	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
01	2449 #	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-			-0-
02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
*03	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CLUCK -D-		WELL #: 3		RRCID -> 147806		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6406 - 6420				
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			5
11	960 N	651	-0-	-309	-0-	648	3	3	9	N	3			8
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			8
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	562	3	2	9	N	2			10
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	N	3			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

CUTTER (CHESTER)		22390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 228188		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8148 - 8162				
10	1302 X	1222	-0-	-80	-0-	54	1	1168	2	N	-0-			69
11	1260 X	1100	-0-	-160	-0-	60	1	1040	2	N	-0-			69
12	1302 X	1029	-0-	-273	-0-	62	1	967	2	N	-0-			69
01	1302 X	656	-0-	-646	-0-	34	1	622	2	N	-0-			69
02	1189 X	1121	-0-	-68	-0-	58	1	1063	2	N	-0-			69
03	1209 X	1145	-0-	-64	-0-	62	1	1083	2	N	-0-			69

D.W.P. PRODUCTION		196927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PERRYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170821		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8174 - 8181				
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	155 X	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	155 X	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	145 X	143	-0-	-2	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LOUISE		WELL #: 4 C		RRCID -> 125681		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 8090 - 8174				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

ADDISON -1012-		WELL #: 1D		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
				RRCID -> 162320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 8205 - 8287				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MGE RESOURCES, INC.				563288							
BRILLHART				WELL #: 1926	RRCID -> 247811	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8020	- 8086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1488 N	861	-0-	-627	-0-	861 2	N	-0-		157
11		1260 N	996	-0-	-264	-0-	996 2	N	-0-		157
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		157
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		157
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		157
03		1240 N	879	-0-	-361	-0-	879 2	N	-0-		157

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ALLEN				WELL #: 2	RRCID -> 170718	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8238	- 8250	
10		124 X	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-		-0-
11		150 X	73	-0-	-77	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12		155 X	73	-0-	-82	-0-	73 2	N	-0-		-0-
01		155 X	67	-0-	-88	-0-	67 2	N	-0-		-0-
02		87 X	49	-0-	-38	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03		93 X	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-		-0-

WICHITA WATER LLC				921665		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERRYTON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174890	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 3000	- 4170	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
METHODIST HOME				WELL #: 2	RRCID -> 107623	COMPL. DATE 05/10/1983	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9186	- 9224	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132		N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132		N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132		N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132		N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132		N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132		N	-0-		10

SINER				WELL #: 1	RRCID -> 175348	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192	- 9211	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC				339787							
TEXACO FEE				WELL #: 1125	RRCID -> 167725	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772	- 4782	
10		166 X	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	N	-0-	99
11		156 X	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	N	-0-	99
12		155 X	139	-0-	-16	-0-	10 1	129 2	N	-0-	99
01		155 X	128	-0-	-27	-0-	10 1	118 2	N	-0-	99
02		145 X	114	-0-	-31	-0-	10 1	104 2	N	-0-	99
03		155 X	60	-0-	-95	-0-	10 1	50 2	N	-0-	99

DANDEN (DOUGLAS)		//CONT.//		22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436						
SPIVEY				WELL #: 1	RRCID -> 062642	COMPL. DATE 07/18/1999	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 3350	- 3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPIVEY				WELL #: 1 R	RRCID -> 170144	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4770	- 4778	
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
11	3780 X	3318	-0-	-462	-0-	3318 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3350	-0-	-556	-0-	3350 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	2961	-0-	-945	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
02	3306 X	3201	-0-	-105	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
03	3534 X	3405	-0-	-129	-0-	3405 2	N	-0-		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200						
KNOX-PIPKIN				WELL #: 228 L	RRCID -> 021844	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 7730	- 7734	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	Y	-0-		-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1357	-0-	1357	-0-	1357 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1331	-0-	1331	-0-	1331 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	1180	-0-	1180	-0-	1180 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1227	-0-	1227	-0-	5095 1227 3	Y	-0-		-0-

DANIELS -E-				WELL #: 1	RRCID -> 107145	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6458	- 7414	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

PEARSON "M"				WELL #: 3	RRCID -> 165726	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7683	- 8002	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNOX-PIPKIN				WELL #: 128	RRCID -> 223693	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7808	- 7818	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
NITSCHKE				WELL #: 2	RRCID -> 223174	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7692	- 8000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	311 1	11293 2	N	-0-	18
11	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	302 1	9990 2	N	-0-	18
12	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	276 1	8977 2	N	4	22
01	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	4 9				
						312 1	10377 2	N	12	34
02	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	13 9				
						294 1	9369 2	N	8	42
*03	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	9 9				
						314 1	9840 2	N	7	49
						8 9				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: OCHILTREE		
NITSCHKE				WELL #: 1 G	RRCID -> 021846	COMPL. DATE 01/20/1958	TOTAL DEPTH 8566	PERF. 7656	- 7678	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: OCHILTREE		
SHEETS				WELL #: 1	RRCID -> 141786	COMPL. DATE 05/19/1992	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7622	- 7634	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903				CNTY: OCHILTREE		
DANIEL, S. P. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 149698	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 6440	- 7351	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	85
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	85
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	85
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	85
DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
G. & S. INC.				292316						
SCHOENHALS				WELL #: 1	RRCID -> 138406	COMPL. DATE 05/07/1991	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 8538	- 8560	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	248

DARDEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		23105 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION				549380									
OLYMPUS				WELL #:	1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8564 - 8590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		806 N	531	-0-	-275	-0-	531	2		N	-0-		132
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	N	3	135
12		868 N	862	-0-	-6	-0-	860	2	2	9	N	2	137
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	N	6	143
02		870 N	792	-0-	-78	-0-	783	2	9	9	N	8	151
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	151

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
FRAZIER				WELL #:	3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8422 - 8440
10		1395 N	777	-0-	-618	-0-	777	2		N	-0-		65
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		65
12		2015 N	1507	-0-	-508	-0-	1507	2		N	-0-		65
01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2121	2	76	9	N	69	134
02		2001 N	1226	-0-	-775	-0-	1226	2		N	-0-		134
03		1519 N	363	-0-	-1156	-0-	332	2	31	9	N	28	162

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SCHOENHALS				WELL #:	2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	N/A
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649			49B						
SCHNEIDER				WELL #:	2	RRCID ->	089651	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8577 - 8748
10		868 #	696	-0-	-172 B	-1978	668	2	28	9	N	25	159
11		780 #	737	-0-	-43 B	-2021	700	2	37	9	N	34	193
12		1116 #	850	-0-	-266 B	-2287	811	2	39	9	N	35	228
01		1116 #	804	-0-	-312 B	-2599	765	2	39	9	N	35	263
02		1044 #	NO RPT	-0-	-1044 B	-3643					N	NO RPT	263
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1837	CANCELLED UNDERAGE ->	-1806				N	NO RPT	263
03		837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-2674					N	NO RPT	263

DARROUZETT (MORROW LOWER)				23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302									
MEIER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209921	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 8918
10		9982 X	8314	-0-	-1668	-0-	8314	3		N	-0-		39
11		10020 X	9881	-0-	-139	-0-	9881	3		N	-0-		39
12		10354 X	9211	-0-	-1143	-0-	9211	3		N	-0-		39
01		9889 X	9641	-0-	-248	-0-	9641	3		N	-0-		39
02		9541 X	8711	-0-	-830	-0-	8711	3		N	-0-		39
03		10199 X	9217	-0-	-982	-0-	9217	3		N	-0-		39

TERREL				WELL #:	1	RRCID ->	218916	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	8933 - 8959
10		6820 X	603	-0-	-6217	-0-	603	3		N	-0-		48
11		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3		N	-0-		48
12		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3		N	-0-		48
01		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	3		N	-0-		48
02		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3		N	-0-		48
*03		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3		N	-0-		48

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302										
MEIER, ALAN		WELL #:		1127	RRCID ->	223967	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8918 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	3348 X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	3		N	-0-		52		
11	3240 X	2828	-0-	-412	-0-	2828	3		N	-0-		52		
12	3162 X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3		N	-0-		52		
01	3069 X	2407	-0-	-662	-0-	2407	3		N	-0-		52		
02	2726 X	2251	-0-	-475	-0-	2251	3		N	-0-		52		
03	2914 X	2530	-0-	-384	-0-	2530	3		N	-0-		52		

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8973 - 9000		
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		275		
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-		275		
12	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-		275		
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-		275		
02	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-		275		
*03	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-		275		

CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8907 - 8913		
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		162		
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		162		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162		

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920		
10	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1849	3	39 9	N	35		75		
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-		75		
12	2294 X	2112	-0-	-182	-0-	2093	3	19 9	N	17		92		
01	2294 X	2008	-0-	-286	-0-	2008	3		N	-0-		92		
02	2146 X	1211	-0-	-935	-0-	1210	3	1 9	N	1		93		
03	2232 X	1471	-0-	-761	-0-	1471	3		N	-0-		93		

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:		1159	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8796 - 8812
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14														

ZEPP0		WELL #:		1571	RRCID ->	225360	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9357	PERF.	8986 - 8998		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
 BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1010	-0-	-1129	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	957 N	72	-0-	-885	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

NGL WATER SOLUTIONS MID-CONT,LLC 609263
 HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	N	-0-					82
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	45	1	1412	2	N	-0-					82
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	1069	2	N	-0-					82
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	-0-					82
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	N	-0-					82
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					82

PARKER 825420
 WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	45	1	117	2	N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	38	1	68	2	N	-0-					-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	30	1	64	2	N	-0-					-0-
02	174 N	124	-0-	-50	-0-	45	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	45	1	84	2	N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	45	1	2194	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2147	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2294 N	1534	-0-	-760	-0-	38	1	1496	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2232 N	1319	-0-	-913	-0-	30	1	1289	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2117 N	1493	-0-	-624	-0-	45	1	1448	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

10	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	45	1	3036	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	45	1	3106	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	2752	-0-	-348	-0-	38	1	2714	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3069 X	2290	-0-	-779	-0-	30	1	2260	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2900 X	2330	-0-	-570	-0-	45	1	2285	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	45	1	2546	2	N	-0-	-0-	-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	2		20
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-		20
12	1581 X	1208	-0-	-373	-0-	42	1	1160	2	N	5		25
01	1581 X	1458	-0-	-123	-0-	62	1	1374	2	N	20		45
02	1479 X	1322	-0-	-157	-0-	58	1	1264	2	N	-0-		45
03	1457 X	1400	-0-	-57	-0-	62	1	1338	2	N	-0-		45

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62	1 438	2 N	-0-		45
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	60	1 435	2 N	-0-		45
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54	1 448	2 N	-0-		45
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	62	1 415	2 N	-0-		45
02	493 N	431	-0-	-62	-0-	58	1 373	2 N	-0-		45
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	62	1 403	2 N	1	1 8	45
						1	9				

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1 903	2 N	-0-		10
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	60	1 843	2 N	-0-		10
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	52	1 867	2 N	-0-		10
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	58	1 847	2 N	-0-		10
02	870 N	710	-0-	-160	-0-	48	1 662	2 N	-0-		10
03	930 N	925	-0-	-5	-0-	62	1 863	2 N	-0-		10

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	60	1 901	2 N	-0-		70
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1 873	2 N	141		211
12	930 N	677	-0-	-253	-0-	54	1 593	2 N	27	178 1	60
						30	9				
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1 940	2 N	25		85
						28	9				
02	1044 N	962	-0-	-82	-0-	58	1 872	2 N	29		114
						32	9				
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	60	1 901	2 N	18		132
						20	9				

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

10	341 X	335	-0-	-6	-0-	62	1 273	2 N	-0-		95
11	360 X	290	-0-	-70	-0-	60	1 230	2 N	-0-		95
12	372 X	312	-0-	-60	-0-	60	1 252	2 N	-0-		95
01	372 X	317	-0-	-55	-0-	62	1 255	2 N	-0-		95
02	319 X	297	-0-	-22	-0-	58	1 236	2 N	3	3 8	95
						3	9				
03	341 X	323	-0-	-18	-0-	62	1 261	2 N	-0-		95

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

10	2387 X	2190	-0-	-197	-0-	97	1 2090	2 N	3		38
						3	9				
11	2310 X	2270	-0-	-40	-0-	94	1 2152	2 N	22		60
						24	9				
12	2418 X	1949	-0-	-469	-0-	81	1 1855	2 N	12		72
						13	9				
01	2418 X	2251	-0-	-167	-0-	97	1 2136	2 N	16		88
						18	9				
02	2262 X	1621	-0-	-641	-0-	90	1 1510	2 N	19		107
						21	9				
03	2356 X	2019	-0-	-337	-0-	97	1 1908	2 N	13		120
						14	9				

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
KIRMSE, J.				WELL #: 1839	RRCID -> 177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6764 -	6776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4557 X	3145	-0-	-1412	-0-	3145 2	N	-0-			167
11		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-		N	-0-			167
12		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2	N	-0-			167
01		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2	N	-0-			167
02		3712 X	3707	-0-	-5	-0-	3707 2	N	-0-			167
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-		N	NO RPT			167

DUDE WILSON (MARMATON)				26306 284	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON				WELL #: 1662UT	RRCID -> 274080	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	6946 -	7225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		651 #	481	-0-	-170	-0-	26 1	N	30			200
11		630 #	506	-0-	-124	-0-	33 9	N	31	183 1		48
12		620 #	511	-0-	-109	-0-	25 1	N	22			70
01		620 #	538	-0-	-82	-0-	24 9	N	38	1 8		107
02		599 R	599	-0-	-0-	-0-	26 1	N	2			109
*03		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	42 9	N	3			112
							32 1	N				
							2 9	N				
							110 1	N				
							3 9	N				

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE		
JONES, M. C.				WELL #: 2 U	RRCID -> 021863	COMPL. DATE	12/16/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7018 -	7048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)				26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LEATHERMAN 748				WELL #: 4	RRCID -> 208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	62 1	N	-0-			121
11		480 N	421	-0-	-59	-0-	60 1	N	-0-			121
12		496 N	399	-0-	-97	-0-	56 1	N	-0-			121
01		465 N	367	-0-	-98	-0-	54 1	N	-0-			121
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	58 1	N	-0-			121
*03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			121

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE		
HERNDON, W. C.				WELL #: 1 T	RRCID -> 021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 -	8630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580			
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		SI MULT	879	-0-	879	879	2	N	-0-			32
02		SI MULT	835	-0-	835	1714	835	2	N	-0-		32
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1714		N	NO RPT			32

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
DUDLEY				WELL #: 1661	RRCID -> 080957	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 9145	PERF. 8884	- 8908			
10	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	96 1	1588 2	N	-0-		5
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	93 1	1682 2	N	-0-		5
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	95 1	1736 2	N	-0-		5
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	98 1	1772 2	N	-0-		5
02	1711	N	1537	-0-	-174	-0-	84 1	1453 2	N	-0-		5
03	1829	N	243	-0-	-1586	-0-	14 1	229 2	N	-0-		5

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468			
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROGERS, HELEN		WELL #:		3 L	RRCID ->	021868	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8764 - 8772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8827 - 8839
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	78	1	1163	2	N	-0-	40
11	1200 N	991	-0-	-209	-0-	75	1	916	2	N	-0-	40
12	1271 N	892	-0-	-379	-0-	78	1	814	2	N	-0-	40
01	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2			N	-0-	40
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1	1005	2	N	-0-	40
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	40

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		26306 710		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8482 - 8493
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ELDON		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8467 - 8475
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WILSON, D. C.	WELL #:			1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8338 - 8349
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		DODSON	WELL #:			4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7914
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13140			N	-0-		-0-				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13140			N	-0-		-0-				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13140			N	-0-		-0-				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13140			N	-0-		-0-				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13140			N	-0-		-0-				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13140			N	-0-		-0-				

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.				945936										
JONES, M. C.				WELL #:	3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7904 - 7914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7912 - 7920		
10	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		Y	-0-			8
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		Y	-0-			8
12	341 N	93	-0-	-248	B	-0-	91	2	2	9	Y	2		10
01	372 N	84	-0-	-288	B	-0-	80	2	4	9	Y	4		14
02	377 N	154	-0-	-223	B	-0-	150	2	4	9	Y	4		18
*03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	101	2	2	9	Y	2		20

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON "C"				WELL #:	3578	RRCID ->	218768	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 8595 - 8604		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			165

H & L OPERATING CO., LLC				339787							CNTY: OCHILTREE			
CHUNN				WELL #:	1	RRCID ->	057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7520 - 7726		
10	3782 #	3308	-0-	-474		-0-	10	1	3263	2	N	32		236
							35	9						
11	3660 #	3496	-0-	-164		-0-	10	1	3486	2	N	-0-	179 1	57
12	4350 R	4350	-0-	-0-		-0-	10	1	4330	2	N	9		66
							10	9						
01	4829 R	4829	-0-	-0-		-0-	10	1	4788	2	N	28		94
							31	9						
02	4053 R	4053	-0-	-0-		-0-	10	1	4022	2	N	19		113
							21	9						
*03	4720 R	4720	-0-	-0-		-0-	10	1	4702	2	N	7		120
							8	9						

XTO ENERGY INC.				945936							CNTY: OCHILTREE			
WILSON, DUDE GU -2-				WELL #:	1 L	RRCID ->	021859	COMPL. DATE	05/20/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7652 - 7680		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			31

JONES, M. C.				WELL #:	3 U	RRCID ->	131523	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7818 - 7840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SAMSON LONE STAR, LLC DODSON		744737		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WILLSON, DUDE GU -5-		WELL #: 4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			22	
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2	N	-0-			22	
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2	N	-0-			22	
01	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2	N	-0-			22	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			22	
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			22	

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC. SCHWALM, B. W.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION BOISDORF, GENEVIEVE G.		027200		WELL #: 2		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 1065		RRCID -> 184161		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8244 - 8251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 #	687	-0-	-88	-0-	62 1	617 2		N	7	7 8		181
11	720 #	501	-0-	-219	-0-	8 9 60 1	439 2		N	2	134 1	2 8	47
12	775 #	534	-0-	-241	-0-	2 9 62 1	472 2		N	-0-			47
01	775 #	483	-0-	-292	-0-	62 1	421 2		N	-0-			47
02	725 #	437	-0-	-288	-0-	58 1	379 2		N	-0-			47
03	682 #	349	-0-	-333	-0-	56 1	293 2		N	-0-			47

BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991			
10	2139 #	1570	-0-	-569	-0-	62 1	1508 2		N	-0-			-0-
11	2070 #	1479	-0-	-591	-0-	60 1	1419 2		N	-0-			-0-
12	2139 #	1374	-0-	-765	-0-	52 1	1322 2		N	-0-			-0-
01	1736 #	1472	-0-	-264	-0-	62 1	1410 2		N	-0-			-0-
02	1508 #	1298	-0-	-210	-0-	58 1	1240 2		N	-0-			-0-
03	1581 #	1463	-0-	-118	-0-	62 1	1401 2		N	-0-			-0-

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396			
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	62 1	184 2		N	-0-			153
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	60 1	182 2		N	-0-			153
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	26 1	169 2		N	-0-			153
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	62 1	184 2		N	-0-			153
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58 1	175 2		N	17	3 8		167
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 9 62 1	182 2		N	-0-			167

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1750 C		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7838 - 7844	
WILSON, D. C., -A-													
10	SWR 10	223	-0-	223	2043	223 2			N	-0-			-0-
11	SWR 10	184	-0-	184	2227	184 2			N	-0-			-0-
12	SWR 10	132	-0-	132	2359	132 2			N	-0-			-0-
01	SWR 10	152	-0-	152	2511	152 2			N	-0-			-0-
02	SWR 10	105	-0-	105	2616	105 2			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2616				N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 1836		RRCID -> 207579		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7856 - 7866			
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	2			28
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9		N	1			29
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	32 1		3
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			3

DUDE WILSON (NOVI LIME) H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA		//CONT.//	26306 923 339787	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DUDE WILSON (NOVI LIME) H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA		//CONT.//	26306 923 339787	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	3	RRCID ->	136579	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	7766 - 7900		
10		1953 N	1953	-0-	-0-	10	1	1941	2	N	2		148
11		1862 N	1862	-0-	-0-	10	1	1849	2	N	3		151
12		1984 N	1747	-0-	-237	10	1	1733	2	N	4		155
01		1953 N	1903	-0-	-50	10	1	1886	2	N	6		161
02		1798 N	1469	-0-	-329	10	1	1459	2	N	-0-		161
03		1736 N	1503	-0-	-233	10	1	1489	2	N	4		165

SAMSON LONE STAR, LLC DODSON, JIM		WELL #:	744737 2834	RRCID ->	110117	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7632 - 7638		
10		2387 #	1496	-0-	-891	1496	2			N	-0-		52
11		2310 #	1223	-0-	-1087	1223	2			N	-0-		52
12		2827 R	2827	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1		53
01		2866 R	2866	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	1		54
02		2281 R	2281	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1		55
03		2821 #	2399	-0-	-422	2398	2	1	9	N	1		56

XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		WELL #:	945936 1 L	RRCID ->	021851	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7901 - 7906		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROGERS, HELEN		WELL #:	3 U	RRCID ->	021852	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7693 - 7701		
10		1137 N	1137	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1		47
11		1236 N	1236	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6	34 1	19
12		1287 N	1287	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-		19
01		1256 N	1256	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-		19
02		1189 N	1170	-0-	-19	1169	2	1	9	Y	1		20
*03		1327 N	1327	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-		20

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:	1	RRCID ->	021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 - 7914		
10		1302 N	1111	-0-	-191	1111	2			N	-0-		28
11		1320 N	850	-0-	-470	847	2	3	9	N	3		31
12		1931 N	1931	-0-	-0-	1931	2			N	-0-		31
01		1728 N	1728	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2		33
02		1677 N	1677	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1		34
*03		1770 N	1770	-0-	-0-	1770	2			N	-0-		34

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 2474		RRCID -> 212990		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 8386 - 8454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	4061 X	2012	-0-	-2049	-0-	102	1	1900	3	N	9	79
11	3930 X	3211	-0-	-719	-0-	249	1	2959	3	N	3	82
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	342	1	3370	3	N	7	89
01	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	334	1	2945	3	N	8	97
02	3103 X	2696	-0-	-407	-0-	287	1	2401	3	N	7	104
03	3720 X	2599	-0-	-1121	-0-	304	1	2289	3	N	5	109
						10	9					
						3	9					
						8	9					
						9	9					
						8	9					
						6	9					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12337		PERF. 8354 - 8566		
MT BAR RANCH 581		WELL #: 1										
10	1736 X	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-	134
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5	139
12	1736 X	1514	-0-	-222	-0-	1514	2			N	-0-	139
01	1736 X	1369	-0-	-367	-0-	1366	2	3	9	N	3	142
02	1914 X	1859	-0-	-55	-0-	1805	2	54	9	N	49	35
03	2046 X	1630	-0-	-416	-0-	1627	2	3	9	N	3	38
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9121 - 9131		
HODGES 39		WELL #: 4										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 171508		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8463 - 8498		
YOUNGBLOOD		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8570 - 8588		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-	167
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-	167
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-	167
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	167

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
SCHROEDER				WELL #: 2473	RRCID -> 228325	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 8544	-		8660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	62 1	1300 2	N		36			155
						40 9							
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	60 1	665 2	N		7			162
						8 9							
12	1116 X	56	-0-	-1060	-0-	22 1	31 2	N		3			165
						3 9							
01	1395 X	619	-0-	-776	-0-	62 1	531 2	N		24			189
						26 9							
02	1305 X	680	-0-	-625	-0-	56 1	624 2	N		-0-			189
03	1395 X	688	-0-	-707	-0-	62 1	619 2	N		6			195
						7 9							

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HERNDON "B"				WELL #: 1490	RRCID -> 180292	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7132	-		7175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE			
COURSON				WELL #: 1	RRCID -> 147353	COMPL. DATE 11/02/1993	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 7187	-		7218		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COURSON				WELL #: 2	RRCID -> 199250	COMPL. DATE 01/01/2004	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7178	-		7206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
NABERS, HELEN D. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 044357	COMPL. DATE 08/23/1961	TOTAL DEPTH 9592	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	16 1	882 3	N		22			40
						2 4							
11	990 N	928	-0-	-62 B	-0-	16 1	910 3	N		-0-			40
						2 4							
12	1054 N	929	-0-	-125 B	-0-	17 1	910 3	N		-0-			40
						2 4							
01	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	17 1	905 3	N		-0-			40
						2 4							
02	899 N	816	-0-	-83 B	-0-	15 1	799 3	N		-0-			40
						2 4							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	14 1	879 3	N		5			45
						2 4							

DUTCHER (MORROW, UPPER) //CONT.// 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 COURSON PARNELL WELL #: 6474 RRCID -> 267036 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	2 1	11 2	N	-0-		14
11	14 N	5	-0-	-9	B	-0-	2 1	3 2	N	-0-		14
12	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	2 1	1 2	N	-0-		14
01	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-		14
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	2 1	6 2	N	-0-		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	16 1	2 2	N	-0-		14

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	304	-0-	-6		-0-	304 2		N	-0-		27
11	300 N	276	-0-	-24		-0-	276 2		N	-0-		27
12	301 N	301	-0-	-0-		-0-	301 2		N	-0-		27
01	324 N	324	-0-	-0-		-0-	324 2		N	-0-		27
02	296 N	296	-0-	-0-		-0-	296 2		N	-0-		27
*03	313 N	313	-0-	-0-		-0-	313 2		N	-0-		27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1222 N	1222	-0-	-0-		-0-	1201 3	21 9	Y	19		45
11	1230 N	1146	-0-	-84		-0-	1133 3	13 9	Y	12		57
12	1271 N	1157	-0-	-114		-0-	1155 3	2 9	Y	2	48 1	10
01	1209 N	1186	-0-	-23		-0-	1168 3	18 9	Y	16	3 1	23
02	1102 N	1090	-0-	-12		-0-	1077 3	13 9	Y	12	23 1	11
*03	1166 N	1166	-0-	-0-		-0-	1148 3	18 9	Y	16	25 1	1

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LOHBERGER WELL #: 4 RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - P/A 07/06/15

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROBERTS 14		WELL #: 1		RRCID -> 211366		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	2	N	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	302	1	256	2	N	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	314	1	159	2	N	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	313	1	161	2	N	-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	293	1	165	2	N	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT

LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490			
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	853	1	1118	2	N	145
						9	9				
11	1800 N	1252	-0-	-548	-0-	230	1	1020	2	N	147
						2	9				
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	319	1	780	2	N	147
01	1984 N	1081	-0-	-903	-0-	320	1	761	2	N	147
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	300	1	689	2	N	147
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT

ROBERTS 14		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LOCKE 60		WELL #: 4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ZYBACH 14		WELL #: 3		RRCID -> 225450		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332			
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	52	1	695	2	N	124
						1	9				
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	305	1	547	2	N	124
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	317	1	672	2	N	124
01	744 N	609	-0-	-135	-0-	315	1	294	2	N	124
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	295	1	319	2	N	124
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT

 DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	1772	-0-	-1390	-0-	648	1	1085	2	N	35			162
						39	9							
11	3060 X	1400	-0-	-1660	-0-	450	1	939	2	N	10			172
						11	9							
12	2232 X	1378	-0-	-854	-0-	475	1	884	2	N	17			189
						19	9							
01	2232 X	1659	-0-	-573	-0-	480	1	1149	2	N	27	181	1	35
						30	9							
02	1856 X	1455	-0-	-401	-0-	449	1	1003	2	N	3			38
						3	9							
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			38

 ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

10	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	830	1	1686	2	N	48	182	1	129
						53	9							
11	2790 X	1968	-0-	-822	-0-	387	1	1555	2	N	24			153
						26	9							
12	2821 X	1641	-0-	-1180	-0-	17	1	1593	2	N	28			181
						31	9							
01	3069 X	1782	-0-	-1287	-0-	228	1	1511	2	N	39			220
						43	9							
02	2871 X	1959	-0-	-912	-0-	454	1	1469	2	N	33			253
						36	9							
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			253

 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

 PURYEAR WELL #: 3 RRCID -> 112754 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11744 - 11998

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8005 - 8014	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	29 1	1096 3	N	-0-		141
						2 4					
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	36 1	1275 3	N	-0-		141
						2 4					
12	1519 N	639	-0-	-880	-0-	17 1	620 3	N	-0-		141
						2 4					
01	1116 N	498	-0-	-618	-0-	13 1	483 3	N	-0-		141
						2 4					
02	1276 N	365	-0-	-911	-0-	9 1	354 3	N	-0-		141
						2 4					
03	651 N	507	-0-	-144	-0-	11 1	494 3	N	-0-		141
						2 4					

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8140 - 8196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	1095 3		N	-0-		152
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		152
12	1209 X	1063	-0-	-146	-0-	1063 3		N	-0-	114 1	38
01	1209 X	1049	-0-	-160	-0-	1049 3		N	-0-		38
02	1131 X	962	-0-	-169	-0-	962 3		N	-0-		38
03	1085 X	993	-0-	-92	-0-	993 3		N	-0-		38

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SHRADER, W. PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 6956 - 8096	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28 1	943 3	N	2		170
						2 4					
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	28 1	938 3	N	3		173
						2 4					
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	28 1	919 3	N	12	184 1	1
						2 4					
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	27 1	916 3	N	1		2
						2 4					
02	928 N	874	-0-	-54	-0-	25 1	847 3	N	-0-		2
						2 4					
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	25 1	940 3	N	20		22
						2 4					

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8352 - 8366	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRILLHART, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 245028		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8144 - 8336	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	70 1	2478 3	N	-0-		78
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	68 1	2402 3	N	-0-		78
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	70 1	2640 3	N	-0-		78
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	70 1	2812 3	N	-0-		78
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	65 1	2575 3	N	-0-		78
*03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	70 1	2828 3	N	-0-		78

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.// 28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ROOTS E		WELL #: 6		RRCID -> 249893		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	23 1 1153 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	23 1 1156 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	23 1 1093 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	716	-0-	-415	-0-	22 1 694 3	N	-0-		-0-
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (CHESTER)		28506 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
CONLEY		WELL #: 1		RRCID -> 151936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1829 #	1604	-0-	-225	-0-	1604 2	N	-0-		47
11	1710 #	1410	-0-	-300	-0-	1410 2	N	-0-		47
12	1767 #	1359	-0-	-408	-0-	1359 2	N	-0-		47
01	1767 #	1058	-0-	-709	-0-	1056 2 2 9	N	2		49
02	1653 #	1050	-0-	-603	-0-	1050 2	N	-0-		49
03	1612 #	1236	-0-	-376	-0-	1233 2 3 9	N	3		52

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
RICHARDSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 115267		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6868 - 6889		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARDNER -B-		WELL #: 3		RRCID -> 116993		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6821 - 6873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICHARDSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 120295		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6786 - 6850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		107

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LINA -AH-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021908		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.// 28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
COURSON RANCH		WELL #: 1575-L		RRCID -> 144163		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GHEEN, PEGGY L.		302575		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 021928		COMPL. DATE 03/20/1963			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
ELLIS CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 053227		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947						
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	120	1	3156	3	N	29				47
						2	4	32	9						
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	106	1	3303	3	N	13				60
						2	4	14	9						
12	4030 X	2958	-0-	-1072	-0-	88	1	2856	3	N	11				71
						2	4	12	9						
01	4030 X	2783	-0-	-1247	-0-	87	1	2694	3	N	-0-				71
						2	4								
02	3770 X	2983	-0-	-787	-0-	94	1	2887	3	N	-0-				71
						2	4								
03	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	111	1	3282	3	N	10				81
						2	4	11	9						

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 3571		RRCID -> 140234		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PSHIGODA -0-		WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065						
10	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	62	1	1975	2	N	5				237
						6	9								
11	2070 N	1773	-0-	-297	-0-	32	1	1738	2	N	3	3	8		237
						3	9								
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1987	2	N	12	187	1		62
						13	9								
01	2046 N	1476	-0-	-570	-0-	62	1	1402	2	N	11				73
						12	9								
02	1711 N	259	-0-	-1452	-0-	14	1	243	2	N	2				75
						2	9								
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				75

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		2737	RRCID ->	115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2	N	-0-			32
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			32
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			32
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			32
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	458 2	N	-0-			32
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-			32

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3999 #	3452	-0-	-547	-0-	139 1	3291 3	N	16		34
							4 4	18 9				
11		3630 #	3119	-0-	-511	-0-	129 1	2988 3	N	-0-		34
							2 4					
12		3751 #	2795	-0-	-956	-0-	104 1	2682 3	N	6		40
							2 4	7 9				
01		5983 #	2781	-0-	-3202	-0-	101 1	2674 3	N	4		44
							2 4	4 9				
02		3219 #	2519	-0-	-700	-0-	80 1	2407 3	N	27		71
							2 4	30 9				
03		3441 #	2285	-0-	-1156	-0-	70 1	2206 3	N	6		77
							2 4	7 9				

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ELLIS, DREW "C"		WELL #:		4	RRCID ->	167778	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	5628 - 5663
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	104 5	-0-
*09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-		-0-
*10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
*11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
*12		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WALL		WELL #:		1842	RRCID ->	211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5640 - 5662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	45 1	5774 2	N	-0-		-0-
11		5610 X	5216	-0-	-394	-0-	45 1	5171 2	N	-0-		-0-
12		5983 X	3828	-0-	-2155	-0-	45 1	3783 2	N	-0-		-0-
01		5983 X	5211	-0-	-772	-0-	45 1	5166 2	N	-0-		-0-
02		5597 X	4801	-0-	-796	-0-	45 1	4756 2	N	-0-		-0-
03		5828 X	5501	-0-	-327	-0-	45 1	5456 2	N	-0-		-0-

LYNN				212059		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1832		RRCID ->	212059	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 5638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-				WELL #: 1	RRCID -> 022004	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 8472	- 9232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	35	1	1362	3	N	-0-		173
						2	4						
11	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	33	1	1199	3	N	-0-		173
						2	4						
12	1767 N	1270	-0-	-497	-0-	22	1	1246	3	N	-0-	159 1 7 5	7
						2	4						
01	2759 N	951	-0-	-1808	-0-	14	1	935	3	N	-0-		7
						2	4						
02	1189 N	679	-0-	-510	-0-	10	1	667	3	N	-0-		7
						2	4						
03	1271 N	832	-0-	-439	-0-	12	1	818	3	N	-0-		7
						2	4						
COURSON /E/				WELL #: 1	RRCID -> 022006	COMPL. DATE 09/10/1991	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6906	- 8922				
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-		97
11	2130 N	1967	-0-	-163	-0-	1967	3			N	-0-		97
12	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-		97
01	2573 N	1942	-0-	-631	-0-	1942	3			N	-0-		97
02	1914 N	1779	-0-	-135	-0-	1779	3			N	-0-		97
*03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-		97
MCLAIN, KEITH				WELL #: 1 L	RRCID -> 022010	COMPL. DATE 01/30/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8964	- 8973				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ODC 'B'				WELL #: 1655	RRCID -> 022011	COMPL. DATE 08/03/1960	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 9140	- 9176				
10	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	206	1	13472	3	N	-0-		136
						2	4						
11	14070 X	13190	-0-	-880	-0-	210	1	12978	3	N	-0-		136
						2	4						
12	14539 X	9494	-0-	-5045	-0-	163	1	9326	3	N	3		139
						2	4				3 9		
01	14539 X	12026	-0-	-2513	-0-	214	1	11810	3	N	-0-		139
						2	4						
02	13601 X	13215	-0-	-386	-0-	206	1	12949	3	N	53		192
						2	4				58 9		
*03	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	206	1	13718	3	N	-0-		192
						2	4						
ELLIS, CARL -E-				WELL #: 2742	RRCID -> 249405	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 6922	- 8947				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
JINES, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-			88
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	3	14	9	N	13			101
12		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1085	3	26	9	N	24			125
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1221	3	25	9	N	23			148
02		1131 N	1044	-0-	-87	-0-	1033	3	11	9	N	10			158
*03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	3	14	9	N	13			171

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
MCLAIN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	021995	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	8855 - 9030		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HERNDON -C-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	9384 - 9444		
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-			-0-
12		496 N	424	-0-	-72	-0-	52	1	372	2	N	-0-			-0-
01		558 N	461	-0-	-97	-0-	62	1	399	2	N	-0-			-0-
02		522 N	404	-0-	-118	-0-	58	1	346	2	N	-0-			-0-
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	2	N	-0-			-0-

HERNDON -JH-				WELL #:	1	RRCID ->	021991	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8930 - 8970		
10		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	46	1	3162	2	N	17			174
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	48	1	3370	2	N	13			187
12		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	14	9	2313	2	N	7			194
01		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	8	9	32	1	N	38			232
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	42	9	34	1	N	19	191	1	60
*03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	21	9	46	1	N	20			80
							22	9							

LINA -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8876 - 8918		
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	20	1	88	2	N	-0-			-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-

LINA -BH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021993	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8800 - 8820		
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	62	1	507	2	N	-0-			-0-
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	48	1	477	2	N	-0-			-0-
12		558 N	511	-0-	-47	-0-	54	1	457	2	N	-0-			-0-
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	62	1	448	2	N	-0-			-0-
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	N	-0-			-0-
*03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	62 1	283 2	N	-0-	-0-	
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	60 1	255 2	N	-0-	-0-	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	52 1	309 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	260	-0-	-81	-0-	62 1	198 2	N	-0-	-0-	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58 1	267 2	N	-0-	-0-	
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	60 1	332 2	N	-0-	-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313			
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	-0-	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	-0-	
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-	-0-	
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	-0-	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-	-0-	
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-	-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070			
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-	7	
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	741 2		N	-0-	7	
12	961 N	165	-0-	-796	-0-	165 2		N	-0-	7	
01	1147 N	9	-0-	-1138	-0-	9 2		N	-0-	7	
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2480 2	142 9	N	129	27	
*03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	27	

H & L OPERATING CO., LLC		339787									
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892			
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	10 1	1910 2	N	-0-	105	
11	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	10 1	1755 2	N	-0-	105	
12	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	10 1	1839 2	N	-0-	105	
01	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	10 1	1816 2	N	-0-	105	
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	10 1	1772 2	N	-0-	105	
03	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	10 1	1788 2	N	-0-	105	

MCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919			
10	775 N	591	-0-	-184	-0-	10 1	581 2	N	-0-	96	
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	10 1	816 2	N	2	98	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	10 1	621 2	N	2	100	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	10 1	620 2	N	1	101	
02	812 N	296	-0-	-516	-0-	10 1	286 2	N	-0-	101	
03	620 N	316	-0-	-304	-0-	10 1	302 2	N	4	105	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
TREGELLAS, W. T.												
28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
040798												
WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	65 1	1146 3	N	-0-		-0-
							2 4					
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62 1	1016 3	N	-0-		-0-
							2 4					
12		868 N	769	-0-	-99	-0-	43 1	724 3	N	-0-		-0-
							2 4					
01		1209 N	684	-0-	-525	-0-	34 1	648 3	N	-0-		-0-
							2 4					
02		1044 N	796	-0-	-248	-0-	41 1	753 3	N	-0-		-0-
							2 4					
03		775 N	683	-0-	-92	-0-	35 1	646 3	N	-0-		-0-
							2 4					

REMNANT ENERGY, INC.												
ELLIS												
701555												
WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051 2		N	-0-		187
11		1110 N	947	-0-	-163	-0-	947 2		N	-0-		187
12		1178 N	973	-0-	-205	-0-	973 2		N	-0-		187
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		187
02		928 N	361	-0-	-567	-0-	361 2		N	-0-		187
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
SHRADER, PAUL W.												
28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
040798												
WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		620 N	578	-0-	-42	-0-	9 1	565 3	N	2	5 5	2
							2 4					
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	10 1	566 3	N	-0-		2
							2 4					
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	11 1	607 3	N	-0-		2
							2 4					
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	11 1	565 3	N	-0-		2
							2 4					
02		551 N	262	-0-	-289	-0-	3 1	257 3	N	-0-		2
							2 4					
03		620 N	484	-0-	-136	-0-	6 1	476 3	N	-0-		2
							2 4					

BURK ROYALTY CO., LTD.												
JOHNSON, B. BIVINS												
108799												
WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON -D-				WELL #: 1489	RRCID -> 148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9462 - 9495	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	62 1	6448 2	N	23	23 8		5
11	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	25 9	6294 2	N	3			8
12	6231 X	5567	-0-	-664	-0-	60 1	5515 2	N	-0-			8
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	3 9	6186 2	N	-0-			8
02	5829 X	5324	-0-	-505	-0-	52 1	5266 2	N	-0-			8
03	6231 X	5426	-0-	-805	-0-	62 1	5364 2	N	-0-			8

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HERNDON 489				WELL #: 2	RRCID -> 230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8980 - 9040	
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-			154
11	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	2363 2		N	-0-			154
12	3782 X	2563	-0-	-1219	-0-	2563 2		N	-0-			154
01	3782 X	2019	-0-	-1763	-0-	2019 2		N	-0-			154
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	250 1	3672 2	N	-0-	57 1	7 7	90
03	2976 X	2093	-0-	-883	-0-	260 1	1833 2	N	-0-			90

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
JINES				WELL #: 1480	RRCID -> 176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9088 - 9094	
10	2387 X	1184	-0-	-1203	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
11	2310 X	504	-0-	-1806	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	2387 X	127	-0-	-2260	-0-	127 2		N	-0-			-0-
01	2387 X	231	-0-	-2156	-0-	231 2		N	-0-			-0-
02	1624 X	461	-0-	-1163	-0-	461 2		N	-0-			-0-
03	1178 X	456	-0-	-722	-0-	456 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
COURSON 488				WELL #: 1	RRCID -> 206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948	
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8018 2	64 9	N	58	179 1		100
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8045 2	42 9	N	38			138
12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6986 2	116 9	N	105			243
01	8649 X	7673	-0-	-976	-0-	7642 2	31 9	N	28	174 1		97
02	8091 X	7048	-0-	-1043	-0-	6971 2	77 9	N	70			167
03	8370 X	7717	-0-	-653	-0-	7676 2	41 9	N	37			204

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			114
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			114
12	837 N	693	-0-	-144	-0-	693 2		N	-0-			114
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			114
02	783 N	680	-0-	-103	-0-	680 2		N	-0-			114
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			114

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200								
HERNDON B				WELL #: 2490	RRCID -> 234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 1		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	62	1	2005	2	N	-0-					20
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	2	N	-0-					20
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	54	1	1348	2	N	-0-					20
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	62	1	2176	2	N	-0-					20
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1836	2	N	-0-					20
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	2	N	-0-					20

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	40					177
						44	9									
11	870 N	474	-0-	-396	-0-	58	1	416	2	N	-0-					177
12	899 N	627	-0-	-272	-0-	48	1	579	2	N	-0-					177
01	1023 N	700	-0-	-323	-0-	46	1	654	2	N	-0-					177
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	N	-0-					177
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	3					180
						3	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	29	1	219	2	N	-0-					-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	-0-			-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	2	N	-0-			-0-
01		279 N	228	-0-	-51	-0-	31	1	197	2	N	-0-			-0-
02		261 N	205	-0-	-56	-0-	29	1	176	2	N	-0-			-0-
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444															
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-			152
11		720 N	685	-0-	-35	-0-	30	1	655	2	N	-0-			152
12		713 N	711	-0-	-2	-0-	31	1	680	2	N	-0-			152
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-			152
02		667 N	651	-0-	-16	-0-	29	1	622	2	N	-0-			152
03		713 N	692	-0-	-21	-0-	31	1	661	2	N	-0-			152

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574															
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-

RTC RESOURCES, LLP 732297															
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627															
10		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			204
11		1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2		N	-0-			204
12		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			204
01		117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	116	2	1	N	1			205
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			205
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			205

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE															
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573															
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422															
10		496 #	385	-0-	-111	B	-13465	385	3		N	-0-			-0-
11		420 #	259	-0-	-161	B	-13626	259	3		N	-0-			-0-
12		465 #	250	-0-	-215	B	-13841	250	3		N	-0-			-0-
01		465 #	443	-0-	-22	B	-13863	443	3		N	-0-			-0-
02		435 #	591	-0-	156	B	-13707	591	3		N	-0-			-0-
03		372 #	379	-0-	7	B	-13700	379	3		N	-0-			-0-

ETTER (WOLFCAMP)		//CONT.//		29590 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE							
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
ATCHESON				WELL #:	2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3340 - 3430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2449 #	1857	-0-	-592 B	-56528	1857 3			N	-0-			-0-
11		2370 #	715	-0-	-1655 B	-58183	715 3			N	-0-			-0-
12		2356 #	294	-0-	-2062 B	-60245	294 3			N	-0-			-0-
01		2356 #	645	-0-	-1711 B	-61956	645 3			N	-0-			-0-
02		2175 #	2139	-0-	-36 B	-61992	2139 3			N	-0-			-0-
03		1860 #	2199	-0-	339 B	-61653	2199 3			N	-0-			-0-

ANDERSON 406				WELL #:	3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3023 - 3450	
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3			N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3			N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3			N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3			N	-0-			-0-
*03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273 071	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
SHARE, C. M., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6530 - 8256	
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-			108
11		960 N	924	-0-	-36	-0-	924 2			N	-0-			108
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	931 2	1 9		N	1			109
01		992 N	883	-0-	-109	-0-	879 2	4 9		N	4			113
02		899 N	880	-0-	-19	-0-	880 2			N	-0-			113
*03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	930 2	2 9		N	2			115

FARNSWORTH (DES MOINES)				30273 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
CONLEY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	022021	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6759 - 6780	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)				30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
DAVIS BROTHERS				WELL #:	3049	RRCID ->	137334	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6520 - 6530	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15

COURSON OIL & GAS, INC.				182785			CNTY: OCHILTREE							
PAUL				WELL #:	1046	RRCID ->	123565	COMPL. DATE	12/16/1986	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6475 - 6518	
10		279 N	254	-0-	-25 B	-1793	40 1	214 2		N	-0-			12
11		270 N	63	-0-	-207 B	-1793	46 1	17 2		N	-0-			12
12		279 N	142	-0-	-137 B	-1793	16 1	126 2		N	-0-			12
01		248 N	81	-0-	-167 B	-1793	28 1	53 2		N	-0-			12
02		58 N	156	-0-	98 B	-1695	56 1	100 2		N	-0-			12
03		155 N	209	-0-	54 B	-1641	62 1	147 2		N	-0-			12

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
APACHE CORPORATION 027200												
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
YEARLY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780												
10	555 N	555	-0-	-0-		-0-	555	2		N	-0-	36
11	669 N	669	-0-	-0-		-0-	669	2		N	-0-	36
12	617 N	617	-0-	-0-		-0-	617	2		N	-0-	36
01	622 N	622	-0-	-0-		-0-	622	2		N	-0-	36
*02	474 N	474	-0-	-0-		-0-	474	2		N	-0-	36
03	620 N	NO RPT	-0-	-620		-0-				N	NO RPT	36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850												
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012												
10	707 N	707	-0-	-0-		-0-	707	2		N	-0-	69
11	780 N	636	-0-	-144		-0-	636	2		N	-0-	69
12	655 N	655	-0-	-0-		-0-	655	2		N	-0-	69
01	624 N	624	-0-	-0-		-0-	624	2		N	-0-	69
02	609 N	609	-0-	-0-		-0-	609	2		N	-0-	69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804													
10	2263 #	2134	-0-	-129		-0-	31	1	2103	2	N	-0-	162
11	2190 #	2007	-0-	-183		-0-	30	1	1977	2	N	-0-	162
12	2263 #	2003	-0-	-260		-0-	31	1	1972	2	N	-0-	162
01	2139 #	1885	-0-	-254		-0-	31	1	1854	2	N	-0-	162
02	2001 #	1562	-0-	-439		-0-	29	1	1533	2	N	-0-	162
*03	2139 #	1458	-0-	-681		-0-	31	1	1427	2	N	-0-	162

FARNSWORTH (OSWEGO)													
APACHE CORPORATION													
LAUNE													
30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
027200													
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1332 3	36 9	N	33			119
11		750 #	539	-0-	-211	-0-	515 3	24 9	N	22	133 1		8
12		775 #	692	-0-	-83	-0-	690 3	2 9	N	2			10
01		1364 #	575	-0-	-789	-0-	569 3	6 9	N	5			15
02		1276 #	371	-0-	-905	-0-	369 3	2 9	N	2			17
03		1364 #	603	-0-	-761	-0-	603 3		N	-0-			17

FARNSWORTH (PAZOURECK)													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.													
WHITE													
30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
144535													
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202													
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BUCKHAULTS													
WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040													
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESSALL													
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940													
10		1364 X	1086	-0-	-278	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
11		1440 X	1260	-0-	-180	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
12		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
01		1488 X	1001	-0-	-487	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
02		1218 X	1166	-0-	-52	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
03		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)													
DIAMOND S ENERGY COMPANY													
MEARS, G. B. GAS UNIT													
30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
217005													
WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	937 N	937	-0-	-0-	-0-		27	1	891	2	N	17			402
							19	9							
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-		28	1	913	2	N	-0-			402
12	1147 N	857	-0-	-290	-0-		21	1	827	2	N	8			410
							9	9							
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		27	1	1102	2	N	12			422
							13	9							
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-		27	1	917	2	N	-0-			422
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		29	1	952	2	N	51			473
							56	9							

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591															
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-		102	1	60	3	Y	-0-			24
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		102	1	57	3	Y	-0-			24
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		102	1	68	3	Y	-0-			24
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-		102	1	67	3	Y	-0-			24
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		102	1	89	3	Y	-0-			24
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-		102	1	106	3	Y	-0-			24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766															
10	1271 #	1263	-0-	-8	-0-		62	1	1201	2	N	-0-			3
11	1200 #	1159	-0-	-41	-0-		34	1	1090	2	N	32			35
							35	9							
12	1240 #	1167	-0-	-73	-0-		30	1	1137	2	N	-0-			35
01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-		62	1	1247	2	N	-0-			35
02	1189 #	1171	-0-	-18	-0-		58	1	1113	2	N	-0-			35
03	1271 #	1135	-0-	-136	-0-		62	1	1073	2	N	-0-			35

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381															
10	1519 X	1197	-0-	-322	-0-		28	1	1169	2	N	-0-			-0-
11	1440 X	1288	-0-	-152	-0-		44	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	1488 X	1285	-0-	-203	-0-		62	1	1223	2	N	-0-			-0-
01	1488 X	1188	-0-	-300	-0-		62	1	1126	2	N	-0-			-0-
02	1247 X	1054	-0-	-193	-0-		12	1	1042	2	N	-0-			-0-
03	1333 X	1313	-0-	-20	-0-		62	1	1251	2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058															
10	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		31	1	1824	2	N	-0-			57
11	1800 X	1531	-0-	-269	-0-		27	1	1504	2	N	-0-			57
12	1860 X	1313	-0-	-547	-0-		24	1	1288	2	N	1			58
							1	9							
01	1860 X	1341	-0-	-519	-0-		24	1	1317	2	N	-0-			58
02	1740 X	1525	-0-	-215	-0-		29	1	1496	2	N	-0-			58
*03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		31	1	1855	2	N	-0-			58

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750															
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7390	-	7460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	961 N	12	-0-	-949	-0-	8	1	4	2	N	-0-			20	
11	930 N	697	-0-	-233	-0-	40	1	657	2	N	-0-			20	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-			20	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	2	N	-0-			20	
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	N	-0-			20	
03	899 N	842	-0-	-57	-0-	52	1	790	2	N	-0-			20	

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987										TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7388	-	7470
10	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	28	1	1945	2	N	-0-			-0-	
11	2010 N	1852	-0-	-158	-0-	60	1	1792	2	N	-0-			-0-	
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	62	1	1862	2	N	-0-			-0-	
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	62	1	2028	2	N	-0-			-0-	
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	58	1	1827	2	N	-0-			-0-	
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	62	1	1920	2	N	-0-			-0-	

STRAND ENERGY, L.C. 824758															
HIGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005										TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7762	-	7848
10	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	1254	3			N	-0-			71	
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			71	
12	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			71	
01	1488 X	1323	-0-	-165	-0-	1323	3			N	-0-			71	
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			71	
03	1674 X	1578	-0-	-96	-0-	1578	3			N	-0-			71	

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7842	-	8027
10	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-			40	
11	3690 X	2427	-0-	-1263	-0-	2427	3			N	-0-			40	
12	3813 X	1452	-0-	-2361	-0-	1452	3			N	-0-			40	
01	6727 X	2574	-0-	-4153	-0-	2574	3			N	-0-			40	
02	6293 X	2849	-0-	-3444	-0-	2849	3			N	-0-			40	
03	6727 X	2871	-0-	-3856	-0-	2871	3			N	-0-			40	

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7957	-	8107
10	2263 X	617	-0-	-1646	-0-	617	3			N	-0-			144	
11	2190 X	1364	-0-	-826	-0-	1364	3			N	-0-			144	
12	2263 X	1523	-0-	-740	-0-	1523	3			N	-0-			144	
01	1767 X	924	-0-	-843	-0-	924	3			N	-0-			144	
02	1450 X	762	-0-	-688	-0-	762	3			N	-0-			144	
03	1519 X	1149	-0-	-370	-0-	1149	3			N	-0-			144	

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7875	-	8089
10	5673 X	687	-0-	-4986	-0-	687	3			N	-0-			59	
11	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-			59	
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-			59	
01	5022 X	3906	-0-	-1116	-0-	3906	3			N	-0-			59	
02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-			59	
*03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-			59	

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-			92
11	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			92
12	1705 X	1648	-0-	-57	-0-	1648 3		N	-0-			92
01	2542 X	1816	-0-	-726	-0-	1816 3		N	-0-			92
02	2378 X	1469	-0-	-909	-0-	1469 3		N	-0-			92
03	2542 X	1702	-0-	-840	-0-	1702 3		N	-0-			92

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 R & A MOORE, INC. 685765
 GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 YEARY WELL #: 1 L RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

10	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2903	-0-	-367	-0-	2903 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2541	-0-	-776	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
*03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
 FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ANCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	1	1	457	2	N	-0-		-0-
11	450 N	283	-0-	-167	-0-	1	1	282	2	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	1	1	452	2	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-		-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION 027200
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2		15
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-		15
12	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1018	3	3	9	N	3		18
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-		18
02	1073 N	873	-0-	-200	-0-	873	3			N	-0-		18
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-		18

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	1	1	261	2	N	-0-		-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	1	1	262	2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-		-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	1	1	251	2	N	-0-		-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	40	1	403	2	N	-0-		15
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	52	1	343	2	N	-0-		15
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	2	N	-0-		15
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	390	2	N	-0-		15
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	32	1	331	2	N	-0-		15
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	-0-		15

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	N	10		18
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	40	1	62	2	N	-0-		18
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	9		27
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	10	9			N	-0-		27

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2				-0-	-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370 2				-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	6 1	304 2			-0-	-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2				-0-	-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				NO RPT		-0-

JEAN				WELL #: 1	RRCID -> 054007	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 6902	- 6946		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		7

DODD				WELL #: 1	RRCID -> 054480	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6891	- 6911		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		47

HILL				WELL #: 2	RRCID -> 060766	COMPL. DATE 08/20/1974	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6925	- 6947		
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2					50
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 2					50
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2					50
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2					50
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2					50
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				NO RPT		50

EOG RESOURCES, INC.				253162							
WAIDE				WELL #: 1	RRCID -> 032299	COMPL. DATE 02/27/1963	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6831	- 6836		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16											

GRAVES OPERATING, LLC				325799							
ERICKSON				WELL #: 2	RRCID -> 094159	COMPL. DATE 04/16/1981	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6766	- 6792		
10	713 N	369	-0-	-344	-0-	369 2					77
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759 2					77
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2					77
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2					77
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2					77
03	930 N	766	-0-	-164	-0-	766 2					77

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
H & L OPERATING CO., LLC				339787											
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6860 - 6878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		403 N	356	-0-	-47	-0-		10	1	346	2	N	-0-		-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-		10	1	474	2	N	-0-		-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-		10	1	394	2	N	-0-		-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-		10	1	358	2	N	-0-		-0-
02		464 N	352	-0-	-112	-0-		10	1	342	2	N	-0-		-0-
03		403 N	340	-0-	-63	-0-		10	1	330	2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 6834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		ONE WELL									
BUZZARD, G.F.				WELL #:	1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		775 N	730	-0-	-45	-0-		54	1	673	2	N	3		130
11		750 N	689	-0-	-61	-0-		52	1	634	2	N	3		133
12		744 N	572	-0-	-172	-0-		40	1	529	2	N	3		136
01		744 N	67	-0-	-677	-0-		36	1	28	2	N	3		139
02		667 N	4	-0-	-663	-0-		2	9		N	2			141
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			141

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
CONLEY -B-				WELL #:	3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

CONLEY -B-				WELL #:	4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				67

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 138752	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8395	- 8512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1264	2	11 9	N	10	27
11	1200 N	1197	-0-	-3 B	-0-	1179	2	18 9	N	16	43
12	1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2		N	-0-	43
01	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1185	2	26 9	N	24	67
02	1160 N	1115	-0-	-45 B	-0-	1101	2	14 9	N	13	80
*03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1176	2	17 9	N	15	95

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 161		RRCID -> 213507	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8030	- 8040
BOMHOFF "D"											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3999 X	3864	-0-	-135 B	-0-	31	1	3821	2	N	11
						12	9				238
11	3930 X	3529	-0-	-401 B	-0-	27	1	3472	2	N	27
						30	9				265
12	4061 X	2721	-0-	-1340 B	-0-	20	1	2684	2	N	15
						17	9				280
01	4084 X	4084	-0-	-0- B	-0-	31	1	4050	2	N	3
						3	9				283
02	3654 X	3488	-0-	-166 B	-0-	28	1	3460	2	N	-0-
						31	1	3857	2	N	7
*03	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	8	9				195 1
											88
											95

SMITH "19"		701555		WELL #: 1		RRCID -> 244574	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7946	- 8052
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1767 X	1639	-0-	-128 B	-0-	31	1	1605	2	N	3
						3	9				168
11	1710 X	1675	-0-	-35 B	-0-	30	1	1643	2	N	2
						2	9				170
12	1767 X	1630	-0-	-137 B	-0-	25	1	1605	2	N	-0-
						31	1	1782	2	N	10
01	1824 X	1824	-0-	-0- B	-0-	11	9				170
						29	1	1602	2	N	5
02	1637 X	1637	-0-	-0- B	-0-	6	9				185
						30	1	1989	2	N	15
*03	2036 X	2036	-0-	-0- B	-0-	17	9				200

REMNANT ENERGY, INC.		701555		WELL #: 1		RRCID -> 123745	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8492	- 8502
KELLY											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 179417	COMPL. DATE 12/11/1962	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6695	- 6724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14 #	4	-0-	-10	-0-	2	3	2	9	N	2
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	3
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	4
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	11
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	10
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	7

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) //CONT.// 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
ARCH OIL & GAS, LLC 029272													
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560													
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000													
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133													
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			20
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			20
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-			20
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-			20
02	464 N	325	-0-	-139	-0-	325	2		N	-0-			20
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			20

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
ATHENA ENERGY, INC. 036051													
GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581													
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880													
10	5642 X	5584	-0-	-58	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	5073	-0-	-387	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5096	-0-	-546	-0-	5096	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
02	5220 X	3970	-0-	-1250	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	4086	-0-	-1494	-0-	4086	2		N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302													
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	840	2	33 9	N	30			-0-
12	1240 N	350	-0-	-890	-0-	308	2	42 9	N	38	68 1		-0-
01	1085 N	474	-0-	-611	-0-	474	2		N	-0-			-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581												
ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2	N	-0-			-0-
12		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2	N	-0-			-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-			-0-
02		406 N	395	-0-	-11	-0-	395 2	N	-0-			-0-
03		434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2	N	-0-			-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250												
10		4774 X	4442	-0-	-332	-0-	4442 2	N	-0-			58
11		4560 X	4429	-0-	-131	-0-	4302 2	N	115	173 1		-0-
12		4588 X	4297	-0-	-291	-0-	4297 2	N	-0-			-0-
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2	N	-0-			-0-
02		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2	N	-0-			-0-
*03		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 2	N	-0-			-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335												
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-			92
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	15			107
12		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1096 2	N	16	123 1		-0-
01		1395 N	1091	-0-	-304	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
02		1160 N	1020	-0-	-140	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038 2	N	-0-			-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296												
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1131	-0-	-264	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128 2	N	-0-			-0-
02		1160 N	1054	-0-	-106	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2	N	-0-			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903 STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273												
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-			-0-
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	166 2	N	-0-			-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-			-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL APACHE CORPORATION 027200 LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104

FELDMAN (ATOKA)		//CONT.//		30526 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581							
WILSON, BERTHA E. UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	211341	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10396 - 10410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MCINTOSH											
		WELL #:		184	RRCID ->	207136	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10528 - 10569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16											

JONES				WELL #:	106	RRCID ->	210584	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10410 - 10424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANDREW				WELL #:	1	RRCID ->	221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10498 - 10542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		3720 X	3380	-0-	-340	-0-	45 1	3294 2	N	37	159	
							41 9					
11		3600 X	3373	-0-	-227	-0-	45 1	3273 2	N	50	209	
							55 9					
12		3720 X	3501	-0-	-219	-0-	44 1	3385 2	N	65	88	
							72 9					
01		3534 X	3410	-0-	-124	-0-	45 1	3346 2	N	17	105	
							19 9					
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	45 1	3295 2	N	-0-	105	
*03		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	45 1	3492 2	N	-0-	105	

FELDMAN (CHEROKEE)				30526 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200							
M.HODGSON UNIT		WELL #:		1053	RRCID ->	200539	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF. 9964 - 9982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-	65
11		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-	65
12		62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59 3	N	-0-	65
01		62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45 3	N	-0-	65
02		58 N	45	-0-	-13	B	-0-	45 3	N	-0-	65
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		62 N	26	-0-	-36	B	-0-	26 3	N	-0-	65

FELDMAN (CHEROKEE)			//CONT.//		30526 250	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.					147699											
SHELL FEE 25					WELL #: 3025	RRCID -> 212689	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9912	- 10632						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	971	2	14	9	N	13				50
11		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	860	2	6	9	N	5				55
12		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	802	2	9	9	N	8				63
01		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	810	2	17	9	N	15				78
02		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	767	2	15	9	N	14				92
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*03		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	805	2	13	9	N	12	104	1		-0-

COFFEE					WELL #: 1018	RRCID -> 229589	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10757	- 11763						
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC					368309											
SHELL FEE 19					WELL #: 1	RRCID -> 161385	COMPL. DATE 12/28/1996	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10644	- 10668						
10		341 N	205	-0-	-136 B	-0-	205	2			N	-0-				42
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-				42
12		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				42
01		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-				42
*02		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				42
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-				42

FELDMAN (DOUGLAS)					30526 375	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION					027200											
WAINSCOTT-MCCLURE					WELL #: 1 U	RRCID -> 022059	COMPL. DATE 09/16/1961	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 6972	- 7057						
10		806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-				-0-
11		750 N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-				-0-
12		744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-				-0-
01		682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-				-0-
02		609 N	570	-0-	-39	-0-	570	3			N	-0-				-0-
03		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-				-0-

JONES ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 078924	COMPL. DATE 07/09/1978	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7386	- 7407						
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-				39
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-				39
12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-				39
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-				39
02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-				39
*03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-				39

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	28 1	1414 3	N	-0-	67			
						2 4							
11	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	19 1	1067 3	N	21	88			
						2 4	23 9						
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	25 1	1347 3	N	-0-	88			
						2 4							
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	27 1	1425 3	N	-0-	88			
						2 4							
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	21 1	1169 3	N	-0-	88			
						2 4							
03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	22 1	1308 3	N	-0-	88			
						2 4							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279													
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 3		N	-0-	19			
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45 3		N	-0-	19			
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	19			
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	19			
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	19			
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-	19			

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329													
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-	164			
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44 1	972 3	N	-0-	164			
12	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	47 1	1117 3	N	-0-	164			
01	1426 N	783	-0-	-643	-0-	47 1	736 3	N	-0-	164			
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	44 1	955 3	N	-0-	164			
03	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879 3		N	-0-	164			

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330													
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-	57			
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 3		N	-0-	57			
12	1674 N	300	-0-	-1374	-0-	300 3		N	-0-	57			
01	1116 N	493	-0-	-623	-0-	493 3		N	-0-	57			
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	57			
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	57			

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310													
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-	40			
11	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1719 3	35 9	N	32	60 1			
12	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	1687 3		N	-0-	12			
01	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	1690 3		N	-0-	12			
02	1682 N	1410	-0-	-272	-0-	1410 3		N	-0-	12			
*03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-	12			

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334													
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-	-0-			
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	-0-			
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-	-0-			
01	837 N	420	-0-	-417	-0-	420 3		N	-0-	-0-			
02	783 N	355	-0-	-428	-0-	355 3		N	-0-	-0-			
03	837 N	413	-0-	-424	-0-	413 3		N	-0-	-0-			

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531			PERF. 7216 - 7270				
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	729	-0-	-883	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020			PERF. 7228 - 7258				
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					135
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	44	1	1668	3	N	-0-					135
12	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	47	1	1731	3	N	-0-					135
01	2108 N	1634	-0-	-474	-0-	47	1	1587	3	N	-0-					135
02	1653 N	1621	-0-	-32	-0-	44	1	1577	3	N	-0-					135
*03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					135
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7341 - 7367				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7330 - 7350				
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	364	1	2133	3	N	-0-					111
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	325	1	2470	3	N	-0-					111
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	1178	3	N	-0-					111
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	403	1	1163	3	N	-0-					111
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	377	1	1768	3	N	-0-					111
*03	3100 N	3129	-0-	29	29	403	1	2726	3	N	-0-					111
JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158			PERF. 7326 - 7344				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408			PERF. 7276 - 7288				
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12250			PERF. 7322 - 7352				
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					87
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					87
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					87
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					87
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	421	3			N	-0-					87
03	496 N	128	-0-	-368	-0-	128	3			N	-0-					87

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 047205	COMPL. DATE 11/01/1969	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7316	- 7334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	56 1	58 2	N	-0-			15
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	58 1	84 2	N	-0-			15
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	62 1	82 2	N	-0-			15
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	60 1	67 2	N	-0-			15
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	56 1	78 2	N	-0-			15
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	62 1	89 2	N	-0-			15

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
HUMPHREYS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 062351	COMPL. DATE 02/01/1975	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7044	- 7076			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL				WELL #: 109 U	RRCID -> 042438	COMPL. DATE 05/06/1966	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7468	- 7489			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXFEL				WELL #: 209	RRCID -> 174274	COMPL. DATE 05/03/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7454	- 7490			
10	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	2208 2		N	-0-			48
11	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086 2		N	-0-			48
12	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139 2		N	-0-			48
01	3100 N	3178	-0-	78	78	3178 2		N	-0-			48
02	2900 N	2906	-0-	6	84	2906 2		N	-0-			48
*03	2669 N	2585	-0-	-84	-0-	2585 2		N	-0-			48

TEXFEL				WELL #: 207	RRCID -> 190342	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL DEPTH 7615	PERF. N/A				
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			25
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			25
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			25
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			25
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			25
03	1209 N	662	-0-	-547	-0-	662 2		N	-0-			25

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
JONES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 079413	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7350	- 7881			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			172
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			172
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			172
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			172
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			172
03	527 N	29	-0-	-498	-0-	29 2		N	-0-			-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
JONES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	158312	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7193 - 7391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1581 N	1581	-0-	-0-	1581 2			N	-0-			24
11		1525 N	1525	-0-	-0-	1525 2			N	-0-			24
12		1555 N	1555	-0-	-0-	1555 2			N	-0-			24
01		1547 N	1547	-0-	-0-	1547 2			N	-0-			24
02		1457 N	1457	-0-	-0-	1457 2			N	-0-			24
03		1550 N	1426	-0-	-124	1426 2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
JONES ESTATE		WELL #:		1022	RRCID ->	100161	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7391 - 7869	
10		247 N	247	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	259 2			N	-0-			-0-
12		248 N	72	-0-	-176	72 2			N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261				N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)				30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429									
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11348 - 11357	
10		1688 N	1688	-0-	-0-	428 1	1260 2		N	-0-			-0-
11		1465 N	1465	-0-	-0-	361 1	1104 2		N	-0-			-0-
12		2046 N	678	-0-	-1368	218 1	460 2		N	-0-			-0-
01		1846 N	1846	-0-	-0-	441 1	1405 2		N	-0-			-0-
02		1421 N	908	-0-	-513	285 1	623 2		N	-0-			-0-
*03		1239 N	1239	-0-	-0-	395 1	844 2		N	-0-			-0-

KEY ENERGY OF COLORADO, INC.				458560		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DANIELS		WELL #:		2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11430 - 11460	
10		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	11432 - 11484	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DETRIXHE		WELL #:		152	RRCID -> 211472	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11278 - 11372
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER A&B)				30526 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 084757	COMPL. DATE	08/25/1979	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11540 - 11620
CABE, RUTH										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831
RIO BRAVO										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7598 - 7655
HODGSON, MARGARET										
10	775 #	638	-0-	-137	-0-	638 3	N	-0-		103
11	750 #	683	-0-	-67	-0-	683 3	N	-0-		103
12	744 #	639	-0-	-105	-0-	639 3	N	-0-		103
01	744 #	656	-0-	-88	-0-	656 3	N	-0-		103
02	667 #	566	-0-	-101	-0-	566 3	N	-0-		103
03	713 #	575	-0-	-138	-0-	574 3	N	1		104

HODGSON, MARGARET -B-				WELL #:	1	RRCID -> 022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6708 - 7522
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		97	
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		97	
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		97	
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-		97	
02	174 #	101	-0-	-73	-0-	101 3	N	-0-		97	
03	186 #	70	-0-	-116	-0-	70 3	N	-0-		97	

FELDMAN (TONKAWA)			//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
WAINSCOTT-MCCLURE			WELL #:		1 L	RRCID -> 159056			COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DETRIXHE			WELL #:		1	RRCID -> 163966			COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7694 - 7740			
10		675 R	675	-0-	-0-	-0-	647	2	28	9	N	25			114
11		881 R	881	-0-	-0-	-0-	847	2	34	9	N	31			145
12		704 R	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	N	10			155
01		682 #	681	-0-	-1	-0-	673	2	8	9	N	7			162
02		841 #	646	-0-	-195	-0-	640	2	6	9	N	5			167
03		899 #	856	-0-	-43	-0-	744	2	112	9	N	102	190	1	79

FELDMAN, D.D. UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 205635			COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795	PERF. 7535 - 7625			
10		1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1231	3	55	9	N	50			138
11		1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1288	3	55	9	N	50	173	1	15
12		1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1331	3	55	9	N	50			65
01		1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1168	3	31	9	N	28			93
02		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1116	3	31	9	N	28			121
*03		1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1202	3	35	9	N	32			153

FEE 37			WELL #:		4	RRCID -> 242735			COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410	PERF. 7734 - 7766			
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			147
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			147
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			147
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			147
02		29 #	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-			147
*03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			147

D. D. FELDMAN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 255765			COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737	PERF. 7546 - 7578			
10		3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3924	3	13	9	N	12			62
11		3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	3554	3	6	9	N	5			67
12		3678 R	3678	-0-	-0-	-0-	3676	3	2	9	N	2			69
01		3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3542	3	1	9	N	1			70
02		2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-			70
*03		2886 R	2886	-0-	-0-	-0-	2885	3	1	9	N	1			71

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			WELL #:		147699	RRCID -> 171537			COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550	PERF. 10999 - 11002			
HODGSON 24			WELL #:		1	RRCID -> 171537			COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550	PERF. 10999 - 11002			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC			WELL #:		173783	RRCID -> 095811			COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7618 - 7705			
LOCKHART			WELL #:		173783	RRCID -> 095811			COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7618 - 7705			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/25/2010										

FELDMAN (TONKAWA)			//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131										
LOCKHART, ELIZABETH			WELL #:		1	RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			120
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			120
12		310 #	64	-0-	-246	-0-	64	2			N	-0-			120
01		310 #	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-			120
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			120
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			120

LOCKHART 57			WELL #:		5	RRCID -> 204458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712					
10		0 W	351	-0-	351	1142	351	2			N	-0-			133
11		0 W	327	-0-	327	1469	327	2			N	-0-			133
12		0 W	239	-0-	239	1708	239	2			N	-0-			133
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	1367					N	NO RPT			133
02		0	NO RPT	-0-	-0-	1367					N	NO RPT			133
03		0	NO RPT	-0-	-0-	1367					N	NO RPT			133

UNIT PETROLEUM COMPANY					877099						CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS, L. H.			WELL #:		1	RRCID -> 170527		COMPL. DATE 12/06/1987		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757					
10		899 #	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-			6
11		870 #	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-			6
12		899 #	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-			6
01		899 #	543	-0-	-356	-0-	543	2			N	-0-			6
02		841 #	482	-0-	-359	-0-	482	2			N	-0-			6
03		899 #	458	-0-	-441	-0-	458	2			N	-0-			6

UPLAND RESOURCES LLC					878931						CNTY: HEMPHILL				
WILSON, RAY			WELL #:		1	RRCID -> 022070		COMPL. DATE 07/10/1957		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657					
10		1178 #	315	-0-	-863	-0-	315	2			N	-0-			67
11		1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			67
12		1178 #	298	-0-	-880	-0-	298	2			N	-0-			67
01		1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			67
02		1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			67
*03		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			67

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)					30528 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION					027200										
IMMEL -A-			WELL #:		1	RRCID -> 055286		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207					
10		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-			105
11		510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-			105
12		527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-			105
01		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-			105
02		464 N	254	-0-	-210	-0-	254	3			N	-0-			105
*03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			105

HODGSON - 21			WELL #:		1	RRCID -> 200464		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES -R-			30531 500 172232			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
WELL #:			2			RRCID -> 064009			COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					64				
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					64				
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					64				
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					64				
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					64				
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					64				

JONES -W-			WELL #:			2			RRCID -> 150507			COMPL. DATE 01/10/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910					
10	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-				
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					-0-				
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	-0-					-0-				
01	1085 N	829	-0-	-256	-0-	47	1	782	3	N	-0-					-0-				
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	44	1	1600	3	N	-0-					-0-				
03	1271 N	623	-0-	-648	-0-	623	3			N	-0-					-0-				

J-BREX COMPANY TEXFEL			427513			WELL #:			107 T			RRCID -> 038127			COMPL. DATE 11/01/1965			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

TEXFEL			WELL #:			115			RRCID -> 038333			COMPL. DATE 02/09/1966			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044					
10	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					27				
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					27				
12	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					27				
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					27				
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					27				
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27				

TEXFEL			WELL #:			109			RRCID -> 040599			COMPL. DATE 11/14/1966			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002					
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					279				
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					279				
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					279				
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					279				
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					279				
*03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					279				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY DETRIXHE			450175			WELL #:			1066			RRCID -> 121179			COMPL. DATE 07/26/1986			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092		
10	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	30	1	2307	2	N	-0-					170				
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	30	1	2820	2	N	-0-					170				
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	30	1	2394	2	N	-0-					170				
01	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	30	1	2187	2	N	17					187				
						19	9													
02	2349 N	2230	-0-	-119	-0-	29	1	2171	2	N	27					214				
						30	9													
*03	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	31	1	2352	2	N	-0-					214				

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			81
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			81
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			81
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			81
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			81

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 148484 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			45
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			45
12	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2		N	-0-			45
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			45
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			45
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			45

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

10	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2		N	-0-			70
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			70
12	310 N	98	-0-	-212	-0-	98	2		N	-0-			70
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			70
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	2		N	-0-			70
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			70

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 8412 - 8835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	569	-0-	-330	-0-	435	1	99	2	N	32	77
11	870 N	661	-0-	-209	-0-	35	9	285	1	N	12	89
12	465 N	265	-0-	-200	-0-	13	9	135	1	N	6	95
01	558 N	353	-0-	-205	-0-	7	9	195	1	N	9	104
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	10	9	420	1	N	13	117
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	14	9	450	1	N	34	15
						37	9					
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902	
10	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	10	1	1080	2	N	9	85
11	1260 N	1040	-0-	-220	-0-	10	9	988	2	N	38	123
12	1054 N	719	-0-	-335	-0-	10	1	709	2	N	-0-	123
01	1085 N	913	-0-	-172	-0-	10	1	900	2	N	3	126
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	3	9	1093	2	N	12	138
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	2	N	3	141
						3	9					
LARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8710 - 8732	
10	992 N	756	-0-	-236	-0-	15	1	741	2	N	-0-	78
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	15	1	814	2	N	5	83
12	930 N	554	-0-	-376	-0-	6	9	539	2	N	-0-	83
01	744 N	513	-0-	-231	-0-	15	1	495	2	N	3	86
02	812 N	334	-0-	-478	-0-	3	9	319	2	N	-0-	86
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	-0-	86
						15	1					
ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666	
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	10	1	877	2	N	-0-	50
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	801	2	N	3	53
12	899 N	455	-0-	-444	-0-	3	9	445	2	N	-0-	53
01	899 N	504	-0-	-395	-0-	10	1	488	2	N	5	58
02	783 N	741	-0-	-42	-0-	6	9	729	2	N	2	60
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	865	2	N	5	65
						2	9					
						6	9					

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2			N	-0-	114
11	2550 N	2219	-0-	-331	-0-	2219 2			N	-0-	114
12	2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2304 2			N	-0-	114
01	2635 N	1853	-0-	-782	-0-	1853 2			N	-0-	114
02	2146 N	2051	-0-	-95	-0-	2051 2			N	-0-	114
*03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			N	-0-	114

MGE RESOURCES, INC.				563288							
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555							
LAUBHAN, JONA				WELL #: 1	RRCID -> 226823	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8552	- 9088		
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4098 2	74 9		N	67	98
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4158 2	80 9	179 1	N	73	171
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2562 2	50 9		N	45	216
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3110 2	44 9	182 1	N	40	74
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3580 2	84 9		N	76	150
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	150

RKK PRODUCTION COMPANY				714243							
WILEY -B-				WELL #: 1080	RRCID -> 108315	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8914	- 8923		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985		
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-	-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			N	-0-	-0-
12	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576 2			N	-0-	-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-	-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2			N	-0-	-0-
*03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2			N	-0-	-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9339 - 9396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOSSETS		WELL #:		1	RRCID ->	093225	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9310 - 9349	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KRAFT, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	122780	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8439 - 8765	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEIL		WELL #:		2	RRCID ->	166450	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9262 - 9280	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	1	RRCID ->	022087	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
03	14B2 EXT	102	-0-	102	102	72	2	30	9	N	27	160

GADBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	066691	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8577 - 8734	
10	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1568	2	15	9	N	14	84
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1640	2	12	9	N	11	95
12	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	1632	2	24	9	N	22	117
01	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1496	2	2	9	N	2	119
02	1595 N	1483	-0-	-112	-0-	1481	2	2	9	N	2	121
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	121

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	2542 N	2019	-0-	-523	-0-	2007 2	12 9	N	11			203
11	2310 N	1995	-0-	-315	-0-	1991 2	4 9	N	4			207
12	2325 N	1449	-0-	-876	-0-	1446 2	3 9	N	3			210
01	2015 N	1294	-0-	-721	-0-	1293 2	1 9	N	1			211
*02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1995 2	4 9	N	4			215
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070 2	8 9	N	7	192 1		30

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774			
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3142 2	19 9	N	17			111
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2947 2	11 9	N	10			121
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2901 2	15 9	N	14			135
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3003 2	17 9	N	15			150
*02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2908 2	40 9	N	36			186
*03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3189 2	18 9	N	16	173 1		29

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710			
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1965 2	9 9	N	8			104
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			104
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051 2	2 9	N	2			106
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			106
02	1769 N	1339	-0-	-430	-0-	1335 2	4 9	N	4			110
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1909 2	8 9	N	7			117

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842			
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			119
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			119
12	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587 2		N	-0-			119
01	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511 2		N	-0-			119
*02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			119
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			119

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692			
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			7
11	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		N	-0-			7
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			7
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-			7
02	2407 N	2301	-0-	-106	-0-	2301 2		N	-0-			7
*03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985			
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3791 2	17 9	N	15			188
11	DLQ G-10	3371	-0-	3371	-0-	3352 2	19 9	N	17			205
12	DLQ G-10	3437	-0-	3437	-0-	3358 2	79 9	N	72	195 1		82
01	10098 X	3290	-0-	-6808	-0-	3270 2	20 9	N	18			100
*02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3475 2	9 9	N	8			108
03	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3631 2	61 9	N	55			163

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698			
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2191 2	77 9	N	70			191
11	2010 N	1715	-0-	-295	-0-	1696 2	19 9	N	17			208
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2198 2	74 9	N	67	196 1		79
01	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2074 2	11 9	N	10			89
*02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1853 2	6 9	N	5			94
03	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2071 2	42 9	N	38			132

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BECK -C-		WELL #:		4	RRCID ->	174572	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8736 - 8765
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			115
11	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	2	N	-0-			115
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2	N	-0-			115
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2	N	-0-			115
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-			115
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			115

FOLLETT (MORROW, UP)				31829 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION				549380								
APPEL		WELL #:		1 C	RRCID ->	082961	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8458 - 8942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			89
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			89
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			89
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			89
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			89
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			89

FOLLETT (NOVI)				31829 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	218801	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8491 - 8499
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)				31832 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
LARKEY UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	134463	COMPL. DATE	03/11/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8450 - 8468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1457 #	1380	-0-	-77	-0-	134	1	N	4			160
						4	9					
11	1410 #	1185	-0-	-225	-0-	134	1	N	5			165
						6	9					
12	1457 #	768	-0-	-689	-0-	134	1	N	2			167
						2	9					
01	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	134	1	N	1			168
						1	9					
02	1305 #	1060	-0-	-245	-0-	134	1	N	15			183
						17	9					
*03	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	134	1	N	20			203
						22	9					

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)				31833 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178907	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8552 - 8564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 #	324	-0-	-358	-0-	324	2	N	-0-			113
11	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			113
12	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	2	N	-0-			113
01	620 #	92	-0-	-528	-0-	92	2	N	-0-			113
02	696 #	69	-0-	-627	-0-	69	2	N	-0-			113
03	744 #	741	-0-	-3	-0-	741	2	N	-0-			113

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1519 2	4 9	N	4			38
11	1470 #	1193	-0-	-277	-0-	1193 2		N	-0-			38
12	1643 #	742	-0-	-901	-0-	742 2		N	-0-			38
01	1643 #	775	-0-	-868	-0-	767 2	8 9	N	7			45
02	1537 #	1489	-0-	-48	-0-	1458 2	31 9	N	28			73
*03	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1495 2	35 9	N	32			105

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			23
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-	15 7		8
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 3		N	-0-			8
01	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 3		N	-0-			8
02	841 N	703	-0-	-138	-0-	703 3		N	-0-			8
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			8

E R OPERATING COMPANY 238075
 STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			148
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			148
12	1550 N	94	-0-	-1456	-0-	94 2		N	-0-			148
01	1550 N	336	-0-	-1214	-0-	336 2		N	-0-			148
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			148
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			148

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			58
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 2		N	-0-			58
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			58
01	620 N	227	-0-	-393	-0-	227 2		N	-0-			58
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	31 1	1337 2	N	10			233
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	11 9	24 1	N	14	184 1		63
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	15 9	31 1	N	7			70
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	8 9	31 1	N	10			80
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	11 9	29 1	N	8			88
*03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	9 9	31 1	N	9			97
						10 9						

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)		31834 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
METHODIST HOME		WELL #: 1		RRCID -> 085885		COMPL. DATE 11/07/1979		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION		027200								
HARHAUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955		
10	3141 R	3141	-0-	-0-	-0-	3135 2	6 9	N	5	82
11	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2907 2	8 9	N	7	89
12	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3113 2	14 9	N	13	102
01	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	3004 2	15 9	N	14	116
02	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2739 2	11 9	N	10	126
*03	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	2879 2	9 9	N	8	134

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984		
10	2170 #	2077	-0-	-93	-0-	2075 2	2 9	N	2	194
11	2310 #	2003	-0-	-307	-0-	1996 2	7 9	N	6	200
12	2387 #	1751	-0-	-636	-0-	1743 2	8 9	N	7	22
01	2387 #	1439	-0-	-948	-0-	1436 2	3 9	N	3	25
02	1943 #	1586	-0-	-357	-0-	1577 2	9 9	N	8	33
*03	2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	2290 2	8 9	N	7	40

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A		
10	620 #	614	-0-	-6	-0-	600 2	14 9	N	13	110
11	594 R	594	-0-	-0-	-0-	576 2	18 9	N	16	126
12	648 R	648	-0-	-0-	-0-	630 2	18 9	N	16	142
01	620 #	491	-0-	-129	-0-	489 2	2 9	N	2	144
02	580 #	285	-0-	-295	-0-	283 2	2 9	N	2	146
03	651 #	257	-0-	-394	-0-	257 1		N	-0-	146

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
STOUGHTON, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783															
PAINÉ -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			115
11		150 #	-0-	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-			115
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	47	1	68
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			68
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			68
03		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			68

YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211															
10		934 R	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	N	11			41
11		930 #	659	-0-	-271	-0-	652	2	7	9	N	6			47
12		961 #	575	-0-	-386	-0-	575	2			N	-0-			47
01		961 #	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-			47
02		870 #	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-			47
03		930 #	714	-0-	-216	-0-	712	2	2	9	N	2			49

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

IMKE, LYNDON 422960															
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910															
10		372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			-0-
11		360 #	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12		372 #	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01		341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*03		341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) MCGEE, TOM CORPORATION KUNKA, GARY		//CONT.//	31837 333 549380	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		527 #	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					55
11		547 R	547	-0-	-0-	-0-	545	2		2	9	N	2				57
12		558 #	382	-0-	-176	-0-	381	2		1	9	N	1				58
01		558 #	494	-0-	-64	-0-	490	2		4	9	N	4				62
02		522 #	206	-0-	-316	-0-	206	2			N	-0-					62
03		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					62

DAVIDSON, MRS. H. A.																	
10		541 R	541	-0-	-0-	-0-	538	2		3	9	N	3				212
11		510 R	510	-0-	-0-	-0-	508	2		2	9	N	2				214
12		527 #	389	-0-	-138	-0-	386	2		3	9	N	3				217
01		527 #	436	-0-	-91	-0-	429	2		7	9	N	6				223
02		554 R	554	-0-	-0-	-0-	552	2		2	9	N	2				225
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					225

RTC RESOURCES, LLP RUPPRECHT, MAY																	
10		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					77
11		480 #	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					77
12		496 #	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					77
01		434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					77
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					77

RUPPRECHT -41-																	
10		1023 #	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					75
11		817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					75
12		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
01		837 #	552	-0-	-285	-0-	551	2		1	9	N	1				76
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					76

KELLN, HENRY																	
10		930 #	881	-0-	-49	-0-	879	2		2	9	N	2				302
11		900 #	822	-0-	-78	-0-	821	2		1	9	N	1				303
12		899 #	673	-0-	-226	-0-	672	2		1	9	N	1				304
01		744 #	406	-0-	-338	-0-	404	2		2	9	N	2				306
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
03		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					306

SAMSON LONE STAR, LLC ARDREY UNIT																	
10		1023 #	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					30
11		990 #	802	-0-	-188	-0-	802	3			N	-0-					30
12		1023 #	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					30
01		1023 #	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					30
02		841 #	792	-0-	-49	-0-	792	3			N	-0-					30
03		899 #	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
SWENN, NORTHERN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033956			COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			12
11		1770 #	1361	-0-	-409	-0-	1361 3		N	-0-			12
12		1829 #	1470	-0-	-359	-0-	1470 3		N	-0-			12
01		1829 #	1628	-0-	-201	-0-	1628 3		N	-0-			12
02		1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			12
03		1643 #	1634	-0-	-9	-0-	1634 3		N	-0-			12

FISCHER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033957			COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012			
10		4067 R	4067	-0-	-0-	-0-	4065 3	2 9	N	2			11
11		3928 R	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3		N	-0-			11
12		4016 R	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3		N	-0-			11
01		3715 R	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3		N	-0-			11
02		3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-			11
*03		3715 R	3715	-0-	-0-	-0-	3713 3	2 9	N	2			13

KUHLMAN -A-			WELL #: 3		RRCID -> 043502			COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015			
10		2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		Y	-0-			-0-
11		2820 #	2685	-0-	-135	-0-	2685 2		Y	-0-			-0-
12		2914 #	2537	-0-	-377	-0-	2537 2		Y	-0-			-0-
01		2914 #	2580	-0-	-334	-0-	2580 2		Y	-0-			-0-
02		2726 #	2521	-0-	-205	-0-	2521 2		Y	-0-			-0-
03		2790 #	2531	-0-	-259	-0-	2531 2		Y	-0-			-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 101783			COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970			
10		T. A.	1037	-0-	1037	2216	35 1	1002 3	Y	-0-			-0-
11		3171 R	955	-0-	-2216	-0-	67 1	888 3	Y	-0-			-0-
12		921 R	921	-0-	-0-	-0-	18 1	903 3	Y	-0-			-0-
01		930 #	885	-0-	-45	-0-	885 3		Y	-0-			-0-
02		870 #	796	-0-	-74	-0-	796 3		Y	-0-			-0-
03		992 #	841	-0-	-151	-0-	841 3		Y	-0-			-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #: 2		RRCID -> 101784			COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016			
10		775 #	594	-0-	-181	-0-	594 3		Y	-0-			152
11		600 #	583	-0-	-17	-0-	583 3		Y	-0-			152
12		620 #	606	-0-	-14	-0-	606 3		Y	-0-			152
01		589 #	570	-0-	-19	-0-	570 3		Y	-0-			152
02		551 #	500	-0-	-51	-0-	500 3		Y	-0-			152
03		589 #	541	-0-	-48	-0-	541 3		Y	-0-			152

HARHAUSEN, F. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 176460			COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

KUHLMAN A			WELL #: 1		RRCID -> 178170			COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027			
10		1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-			110
11		1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1851 2	23 9	Y	21			131
12		2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	2772 2	18 9	Y	16			147
01		1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1689 2	160 9	Y	145	187 1		105
02		1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1529 2	9 9	Y	8			113
*03		1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1937 2	23 9	Y	21			134

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 #	1098	-0-	-111	-0-	1089	3	9	9	Y	8			98
11	1170 #	1007	-0-	-163	-0-	1001	3	6	9	Y	5	90	1	13
12	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1139	3	4	9	Y	4			17
01	1116 #	998	-0-	-118	-0-	995	3	3	9	Y	3			20
02	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	Y	4			24
*03	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1236	3	6	9	Y	5			29

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

10	1023 #	1001	-0-	-22	-0-	991	3	10	9	Y	9			107
11	990 #	960	-0-	-30	-0-	952	3	8	9	Y	7	99	1	15
12	930 #	907	-0-	-23	-0-	903	3	4	9	Y	4			19
01	992 #	791	-0-	-201	-0-	788	3	3	9	Y	3			22
02	928 #	841	-0-	-87	-0-	837	3	4	9	Y	4			26
*03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1012	3	6	9	Y	5			31

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

10	713 #	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-			52
11	660 #	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-			52
12	682 #	428	-0-	-254	-0-	16	1	412	2	N	-0-			52
01	682 #	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-			52
*02	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			52
*03	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			52

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MOHR		WELL #:		2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 -	7988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1027 R	1027	-0-	-0-	1007	2	20	9	Y	18	64	1	29
11		969 R	969	-0-	-0-	962	2	7	9	Y	6			35
12		1054 #	982	-0-	-72	964	2	18	9	Y	16			51
*01		1054 #	813	-0-	-241	794	2	19	9	Y	17			68
*02		1077 R	1077	-0-	-0-	1057	2	20	9	Y	18	63	1	23
03	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1093	2	18	9	Y	16			39

MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 -	8054	
10		1286 R	1286	-0-	-0-	1246	2	40	9	Y	36	129	1	59
11		1200 #	1192	-0-	-8	1180	2	12	9	Y	11			70
12		1333 #	1230	-0-	-103	1193	2	37	9	Y	34			104
*01		1333 #	1010	-0-	-323	971	2	39	9	Y	35			139
*02		1349 R	1349	-0-	-0-	1308	2	41	9	Y	37	129	1	47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION				027200										
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 -	7117	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 -	7494	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 -	10526	
10		7750	3135	-0-	-4615	1017872	2	382	9	N	347	190	1	430
11		7500	6135	-0-	-1365	1016507	2	616	9	N	560	545	1	445
12		7750	5911	-0-	-1839	1014668	2	525	9	N	477	574	1	348
01		7750	6396	-0-	-1354	1013314	2	530	9	N	482	555	1	275
02		7250	6109	-0-	-1141	1012173	2	449	9	N	408	369	1	308
*03		7750	6708	-0-	-1042	1011131	2	453	9	N	412	382	1	338

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SCHOENHALS		WELL #:		2	RRCID ->	273522	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	7260 -	7270	
10		2156 N	2156	-0-	-0-	1795	2	361	9	N	328	191	1	385
11		1642 N	1642	-0-	-0-	1425	2	217	9	N	197	197	1	385
12		1249 N	1249	-0-	-0-	1128	2	121	9	N	110	193	1	302
01		748 N	748	-0-	-0-	604	2	144	9	N	131	193	1	240
*02		693 N	693	-0-	-0-	608	2	85	9	N	77	185	1	132
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			132

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
FRASS 22		WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8683 - 8704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

PETCO PETROLEUM CORP.		657835										
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8778 - 8844	
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 1		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555										
FRASS SISTERS		WELL #:	106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 - 8678	
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-		-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-		-0-
12	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2796 2		N	-0-		-0-
01	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
02	3132	X	486	-0-	-2646	-0-	486 2		N	-0-		-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
FRASS		WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	82 1	28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HELFFENBEIN		WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910	
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		32776 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
MARVEL 16		WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716	
10	24552	X	24315	-0-	-237	-0-	24315 2		N	-0-		189
11	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	23773 2		N	-0-		189
12	21793	X	20621	-0-	-1172	-0-	20621 2		N	-0-		189
01	21793	X	18111	-0-	-3682	-0-	18111 2		N	-0-		189
02	20387	X	13144	-0-	-7243	-0-	13144 2		N	-0-		189
03	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-			N	NO RPT		189

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		//CONT.//		32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
KEMP				WELL #: 1	RRCID -> 100883	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 8988	PERF. 8914	- 8922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HANSFORD			
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #: 1-L	RRCID -> 126310	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	- 8916		
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		242
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-		242
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-		242
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-		242
*02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-		242
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		242

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
LEMMA				WELL #: 2	RRCID -> 154560	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 3046	- 3110		
10	1612 X	1349	-0-	-263	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
11	1470 X	508	-0-	-962	-0-	508 2		N	-0-		-0-
12	1519 X	29	-0-	-1490	-0-	29 2		N	-0-		-0-
01	1519 X	31	-0-	-1488	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	1421 X	9	-0-	-1412	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-

FREE				WELL #: 11	RRCID -> 182049	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3256	- 3260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREE				WELL #: 13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3457	PERF. 3137	- 3162		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREE				WELL #: 12	RRCID -> 183562	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 3042	- 3139		
10	2852 X	2416	-0-	-436	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
11	2760 X	2121	-0-	-639	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
12	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
01	2511 X	2026	-0-	-485	-0-	2026 2		N	-0-		-0-
02	2291 X	1828	-0-	-463	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
*03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-		-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)										32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
LEMMA										WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		3565 X	1458	-0-	-2107	-0-	1458	2		N	-0-			-0-			
11		3450 X	2001	-0-	-1449	-0-	2001	2		N	-0-			-0-			
12		3503 X	2580	-0-	-923	-0-	2580	2		N	-0-			-0-			
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-			
02		2378 X	2255	-0-	-123	-0-	2255	2		N	-0-			-0-			
03		2573 X	2458	-0-	-115	-0-	2458	2		N	-0-			-0-			

LEMMA										WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116	
10		2914 X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2		N	-0-			-0-			
11		2820 X	1551	-0-	-1269	-0-	1551	2		N	-0-			-0-			
12		2852 X	824	-0-	-2028	-0-	824	2		N	-0-			-0-			
01		2728 X	2447	-0-	-281	-0-	2447	2		N	-0-			-0-			
02		2204 X	1206	-0-	-998	-0-	1206	2		N	-0-			-0-			
03		2108 X	27	-0-	-2081	-0-	27	2		N	-0-			-0-			

HOLLOMAN										WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FREEMAN RANCH (OSWEGO)										32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
LEMMA -B-										WELL #: 2		RRCID -> 145147		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)										33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
RUBY A										WELL #: 1		RRCID -> 214593		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688	
10		1922 X	1904	-0-	-18	-0-	78	1	1809	3	N	15		76			
							17	9									
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	18		94			
12		1798 X	1765	-0-	-33	-0-	78	1	1687	3	N	-0-		94			
01		1891 X	1529	-0-	-362	-0-	73	1	1405	3	N	46	54 1	86			
							51	9									
02		1769 X	1001	-0-	-768	-0-	73	1	928	3	N	-0-		86			
03		1891 X	1419	-0-	-472	-0-	78	1	1321	3	N	18		104			
							20	9									

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.// 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		9827 X	8837	-0-	-990	-0-	73	1	8764	3	N	92
11		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	94
12		9517 X	9054	-0-	-463	-0-	78	1	8976	3	N	94
01		9362 X	8795	-0-	-567	-0-	75	1	8717	3	N	97
							3	9				
02		8729 X	7737	-0-	-992	-0-	73	1	7664	3	N	97
03		9331 X	8093	-0-	-1238	-0-	73	1	8003	3	N	112
							17	9				

FRITZLEN (MORROW, L.O.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION 027200												
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980												
10		42404 X	41656	-0-	-748	-0-	41634	2	22	9	N	395
11		40200 X	39866	-0-	-334	-0-	39764	2	102	9	N	298
12		41540 X	39109	-0-	-2431	-0-	39109	2			N	107
01		41540 X	40615	-0-	-925	-0-	40508	2	107	9	N	204
02		38860 X	37300	-0-	-1560	-0-	37300	2			N	204
03		41540 X	39406	-0-	-2134	-0-	39227	2	179	9	N	294

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952												
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			57	69	1	20

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003												
10		2790 X	1999	-0-	-791	-0-	1995	2	4	9	N	47
11		2700 X	2202	-0-	-498	-0-	2149	2	53	9	N	95
12		2790 X	2158	-0-	-632	-0-	2158	2			N	95
01		2449 X	2094	-0-	-355	-0-	2094	2			N	95
02		2117 X	1951	-0-	-166	-0-	1951	2			N	95
03		2263 X	2188	-0-	-75	-0-	2156	2	32	9	N	17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5361	2	222	9	N	202	361 1	65
11	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6049	2	229	9	N	208	2 1	269
12	6448 X	5653	-0-	-795	-0-	5400	2	253	9	N	230	193 1	306
01	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	5672	2	221	9	N	201	372 1	135
02	6061 X	4729	-0-	-1332	-0-	4542	2	187	9	N	170	185 1	120
*03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6844	2	193	9	N	175	188 1	107

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647					
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	617	1	3059	2	N	-0-		95
11	2820 X	2243	-0-	-577	-0-	464	1	1779	2	N	-0-		95
12	2914 X	40	-0-	-2874	-0-	40	1			N	-0-		95
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		95
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-		95
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		95

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701					
10	12897 X	12455	-0-	-442	-0-	12445	2	10	9	N	9	184 1	82
11	12120 X	11587	-0-	-533	-0-	11585	2	2	9	N	2	1 1	82
12	12524 X	12004	-0-	-520	-0-	11879	2	125	9	N	114	1 8	196
01	12524 X	11672	-0-	-852	-0-	11672	2			N	-0-		196
02	11716 X	11118	-0-	-598	-0-	11118	2			N	-0-		196
03	12431 X	11693	-0-	-738	-0-	11569	2	124	9	N	113		309

BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250					
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	864	1	6	9	N	5		139
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		139
12	868 N	446	-0-	-422	-0-	434	1	12	9	N	11		150
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	770	1	19	9	N	17		167
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	512	1	18	9	N	16		183
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	878	1	31	9	N	28		211

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342					
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	1331	1	3844	2	N	561	556 1	222
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	1286	1	3474	2	N	502	366 1	358
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1094	1	2992	2	N	496	740 1	114
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1156	1	2695	2	N	533	566 1	81
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	1120	1	1912	2	N	430	372 1	139
*03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	1290	1	1944	2	N	466	366 1	239

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912					
10	1529 X	139	-0-	-1390	-0-	139	1			N	-0-		181
11	1050 X	70	-0-	-980	-0-	70	1			N	-0-		181
12	837 N	66	-0-	-771	-0-	61	1	5	2	N	-0-		181
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		181
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		181
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	119 1	62

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	30395	2	256	9	N	233	183	1		164
11	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	28165	2	270	9	N	245	191	1	7 8	211
12	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	27816	2	256	9	N	233				444
01	28101 X	28101	-0-	-0-	-0-	27868	2	233	9	N	212	373	1		283
02	26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	25803	2	223	9	N	203	192	1		294
*03	23783 X	23783	-0-	-0-	-0-	23540	2	243	9	N	221	187	1		328

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101					
10	6107 X	5929	-0-	-178	-0-	5929	2			N	-0-				45
11	5910 X	5647	-0-	-263	-0-	5647	2			N	-0-				45
12	7161 X	5775	-0-	-1386	-0-	5775	2			N	-0-				45
01	7161 X	6151	-0-	-1010	-0-	6151	2			N	-0-				45
02	6699 X	5285	-0-	-1414	-0-	5285	2			N	-0-				45
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				45

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000		PERF.11974 - 12042					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 5		RRCID -> 218843		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12128 - 12366					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015															

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131								
HUFF BROS 2			WELL #:	4	RRCID ->	218850	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12176 - 12216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	30	-0-	30	297	1 1	29 2	Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	297			Y	-0-			4
12	297 X	-0-	-0-	-297	-0-			Y	-0-			4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

FRYE RANCH 48			WELL #:	1	RRCID ->	218852	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	18123	PERF.12142 - 12256	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE 47			WELL #:	1	RRCID ->	218858	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	16981	PERF.12223 - 12307	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

HEFLEY			WELL #:	101	RRCID ->	218894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11784 - 13688	
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1969 2	50 9	N	45			197
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2071 2	43 9	N	39	188 1		48
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1730 2	33 9	N	30			78
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1650 2	8 9	N	7			85
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1186 2	6 9	N	5			90
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			90

REED 31			WELL #:	1031	RRCID ->	219933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11956 - 12035	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15												

PURYEAR 13			WELL #:	3013	RRCID ->	220820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12350 - 14087	
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2752 2	52 9	N	47			200
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			200
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2723 2	12 9	N	11	186 1		25
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2786 2	69 9	N	63			88
02	2494 N	2449	-0-	-45	-0-	2449 2		N	-0-			88
03	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			88

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11880 X	2414	-0-	-9466	-0-	2337 2	77 9		N	70			193
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			193
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2484 2	3 9		N	3	3 1		193
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2572 2	108 9		N	98	191 1		100
02	2320 X	2236	-0-	-84	-0-	2236 2			N	-0-			100
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			100

 YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

10	14B2 EXT	70	-0-	70	790	70 1			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	790				Y	-0-			1
12	790 X	-0-	-0-	-790	-0-				Y	-0-			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

 THOMAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 223160 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 STEIN 1 WELL #: 1 RRCID -> 223161 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

 THOMAS "D" WELL #: 1 RRCID -> 223162 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 12266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 THOMAS 5 WELL #: 1 RRCID -> 223164 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - P/A 08/31/15

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HUFF		WELL #: 2034		RRCID -> 225162		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532		
10	1643 N	1009	-0-	-634	-0-	987 2	22 9	N	20	87
11	1530 N	512	-0-	-1018	-0-	501 2	11 9	N	10	97
12	1240 N	845	-0-	-395	-0-	831 2	14 9	N	13	110
01	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773 2		N	-0-	110
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	787 2	24 9	N	22	132
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	132

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350		
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2		N	-0-	25
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-	25
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N	-0-	25
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-	25
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		N	-0-	25
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT	25

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698		
10	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1730 2		N	-0-	70
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-	70
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-	70
01	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627 2		N	-0-	70
02	1740 N	1137	-0-	-603	-0-	1137 2		N	-0-	70
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	70

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183		
10	1922 X	52	-0-	-1870	-0-	52 2		N	-0-	53
11	1860 X	80	-0-	-1780	-0-	80 2		N	-0-	53
12	T. A.	63	-0-	63	63	55 2	8 9	N	7	60
01	T. A.	39	-0-	39	102	26 2	13 9	N	12	72
02	T. A.	6	-0-	6	108	6 2		N	-0-	72
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	72

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968		
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2542 2	19 9	N	17	147
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2618 2	20 9	N	18	165
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2605 2	34 9	N	31	193
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2367 2	30 9	N	27	220
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2401 2	20 9	N	18	55
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	55

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11752 - 15432		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	404	2	107	9	N	97	115
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	115
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-	115
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	115
02	580 N	339	-0-	-241	-0-	322	2	17	9	N	15	130
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	130

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11990 - 15598		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12242 - 15670		
10	3968 X	3575	-0-	-393	-0-	3575	2			N	-0-	147
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	96	62
12	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	3101	2	40	9	N	36	92
01	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3394	2	45	9	N	41	133
02	3393 X	2985	-0-	-408	-0-	2944	2	41	9	N	37	170
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT	170

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790		PERF.12336 - 15530		
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-	30
11	1380 N	1166	-0-	-214	-0-					N	-0-	30
12	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-	30
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-	30
02	1131 N	1093	-0-	-38	-0-	1093	2			N	-0-	30
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	30

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12264 - 15692		
10	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1896	2	50	9	N	45	17
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	17
12	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1839	2	2	9	N	2	17
01	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-	17
02	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2			N	-0-	17
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	17

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11582 - 14784		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556		PERF.12416 - 12475		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6138 X	5710	-0-	-428	-0-	5663	2	47	9	N	43	163
11	5850 X	5258	-0-	-592	-0-	5221	2	37	9	N	34	197
12	5983 X	4921	-0-	-1062	-0-	4873	2	48	9	N	44	52
01	5983 X	5616	-0-	-367	-0-	5560	2	56	9	N	51	103
02	5481 X	371	-0-	-5110	-0-	334	2	37	9	N	34	137
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT	137

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927			
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	23
11	870 N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-	23
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	23
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	23
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	25
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	25

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545			
10	930 X	883	-0-	-47	-0-	15	1	855	2	Y	12	152
						13	9					
11	990 X	647	-0-	-343	-0-	6	1	630	2	Y	10	162
						11	9					
12	1023 X	873	-0-	-150	-0-	9	1	850	2	Y	13	175
						14	9					
01	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1037	2	Y	18	9
						20	9					
02	899 X	805	-0-	-94	-0-	9	1	793	2	Y	3	12
						3	9					
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	12

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979			
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	145
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	248	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947			
10	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2002	2	2	9	N	2	163
11	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	1827	2	42	9	N	38	20
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2061	2	14	9	N	13	33
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1984	2	35	9	N	32	65
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-	65
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT	65

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288			
10	4371 X	3109	-0-	-1262	-0-	3004	2	105	9	N	95	57
11	3540 X	2899	-0-	-641	-0-	2870	2	29	9	N	26	83
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3662	2	132	9	N	120	203
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	3016	2	56	9	N	51	70
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3621	2	182	9	N	165	235
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT	235

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	3968 X	3323	-0-	-645	-0-	56 1	3222 2	Y	41	184 1	93
11	3840 X	2649	-0-	-1191	-0-	45 9	2612 2	Y	11		104
12	3751 X	2985	-0-	-766	-0-	25 1	2943 2	Y	9		113
01	3317 X	2470	-0-	-847	-0-	12 9	2443 2	Y	-0-		113
02	3103 X	2243	-0-	-860	-0-	27 1	2206 2	Y	11		124
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	25 1					124
						12 9		Y	NO RPT		
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440			
10	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	2169 2		N	-0-		97
11	2190 N	1904	-0-	-286	-0-	1903 2	1 9	N	1		98
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2321 2	34 9	N	31		129
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2177 2	4 9	N	4		133
02	1827 N	1490	-0-	-337	-0-	1477 2	13 9	N	12		145
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		145
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201			
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4132 2	110 9	N	100	183 1	125
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4391 2	105 9	N	95		220
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4176 2	133 9	N	121	181 1	160
01	4247 X	4236	-0-	-11	-0-	4120 2	116 9	N	105	187 1	78
02	4031 X	3947	-0-	-84	-0-	3838 2	109 9	N	99		177
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		177
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450			
10	3999 X	2912	-0-	-1087	-0-	261 1	2612 2	Y	35		161
11	3870 X	2322	-0-	-1548	-0-	39 9	2164 2	Y	26		187
12	3503 X	2550	-0-	-953	-0-	129 1	2338 2	Y	37		224
01	3503 X	1087	-0-	-2416	-0-	29 9	758 2	Y	12		236
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-	171 1		Y	3	178 1	61
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	41 9		Y	NO RPT		61
						13 9					
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324			
10	12400 X	7396	-0-	-5004	-0-	7260 2	136 9	N	124		217
11	12000 X	6728	-0-	-5272	-0-	6573 2	155 9	N	141	181 1	177
12	11129 X	7241	-0-	-3888	-0-	7123 2	118 9	N	107	182 1	102
01	10385 X	9033	-0-	-1352	-0-	8878 2	155 9	N	141	185 1	58
02	8410 X	7927	-0-	-483	-0-	7789 2	138 9	N	125		183
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT		183
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572			
10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234 2		N	-0-		25
11	3330 X	2823	-0-	-507	-0-	2823 2		N	-0-		25
12	3441 X	3248	-0-	-193	-0-	3248 2		N	-0-		25
01	3348 X	2639	-0-	-709	-0-	2626 2	13 9	N	12		37
02	3132 X	2890	-0-	-242	-0-	2812 2	78 9	N	71		108
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		108

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-		180
11	4350 X	4119	-0-	-231	-0-	4119	2			N	-0-		180
12	5332 X	4166	-0-	-1166	-0-	4122	2	44	9	N	40		220
01	5332 X	4431	-0-	-901	-0-	4431	2			N	-0-		220
02	4321 X	2610	-0-	-1711	-0-	2596	2	14	9	N	13		233
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT		233

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613		PERF.12285 - 15284			
10	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14538	2	123	9	N	112	182	183
11	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	14237	2	121	9	N	110	186	107
12	23932 X	12598	-0-	-11334	-0-	12438	2	160	9	N	145	4	248
01	23932 X	11124	-0-	-12808	-0-	10996	2	128	9	N	116	181	183
02	17458 X	880	-0-	-16578	-0-	788	2	92	9	N	84	189	78
03	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT		78

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11203 - 14132			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457		PERF.11237 - 14636			
10	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10601	2	377	9	N	343	368	205
11	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8082	2	571	9	N	519	549	175
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6987	2	329	9	N	299	362	112
01	10974 X	7178	-0-	-3796	-0-	6929	2	249	9	N	226	188	150
02	10266 X	6622	-0-	-3644	-0-	6406	2	216	9	N	196	189	157
03	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT		157

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		9150 X	9150	-0-	-0-	9076 2	74 9	N	67			109
11		7552 X	7552	-0-	-0-	7488 2	64 9	N	58			167
12		11842 X	9134	-0-	-2708	9038 2	96 9	N	87	180 1		74
01		11842 X	9050	-0-	-2792	9011 2	39 9	N	35			109
02		9367 X	4671	-0-	-4696	4624 2	47 9	N	43			152
03		9145 X	NO RPT	-0-	-9145			N	NO RPT			152

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444				
10		6076 X	5089	-0-	-987	5076 2	13 9	N	12			185
11		5880 X	4812	-0-	-1068	4784 2	28 9	N	25			210
12		4743 X	4669	-0-	-74	4632 2	37 9	N	34	171 1		73
01		5084 X	4586	-0-	-498	4567 2	19 9	N	17			90
02		4756 X	4127	-0-	-629	4083 2	44 9	N	40			130
03		5084 X	NO RPT	-0-	-5084			N	NO RPT			130

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796				
10		14973 X	9883	-0-	-5090	1433 1	8240 2	N	191	184 1		157
						210 9						
11		13290 X	9214	-0-	-4076	1364 1	7645 2	N	186	1 1		342
						205 9						
12		10819 X	8944	-0-	-1875	1413 1	7322 2	N	190	372 1		160
						209 9						
01		10106 X	8947	-0-	-1159	1421 1	7324 2	N	184	2 1		342
						202 9						
02		9251 X	8292	-0-	-959	1332 1	6773 2	N	170	381 1		131
						187 9						
03		9889 X	NO RPT	-0-	-9889			N	NO RPT			131

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
STEIN 1			WELL #: 2H		RRCID -> 260666			COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	750	1	18220	2	N	514	556	1	294
						565	9							
11	19050 X	17374	-0-	-1676	-0-	577	1	16287	2	N	464	373	1	385
						510	9							
12	19685 X	18781	-0-	-904	-0-	625	1	17466	2	N	627	573	1	439
						690	9							
01	19685 X	18532	-0-	-1153	-0-	625	1	17200	2	N	643	761	1	321
						707	9							
02	18270 X	17143	-0-	-1127	-0-	592	1	15905	2	N	587	759	1	149
						646	9							
03	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT			149

PURYEAR, TOM			WELL #: 5028H		RRCID -> 260907			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563			
10	744 X	603	-0-	-141	-0-	10	1	593	2	N	-0-			46
11	750 X	726	-0-	-24	-0-	7	1	719	2	N	-0-			46
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	2	N	-0-			46
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-			46
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	9	1	740	2	N	-0-			46
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			46

MORRISON			WELL #: 5033H		RRCID -> 261512			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722			
10	19747 X	18876	-0-	-871	-0-	18853	2	23	9	N	21			253
11	18930 X	17595	-0-	-1335	-0-	17576	2	19	9	N	17			270
12	19158 X	18503	-0-	-655	-0-	18435	2	68	9	N	62	199	1	133
01	19096 X	16621	-0-	-2475	-0-	16564	2	57	9	N	52			185
02	17864 X	17107	-0-	-757	-0-	17041	2	66	9	N	60			245
03	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT			245

BARRETT 11			WELL #: 1H		RRCID -> 262210			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373			
10	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16643	2	66	9	N	60			147
11	990 X	979	-0-	-11	-0-	914	2	65	9	N	59	178	1	28
12	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3	2			N	-0-			28
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			28
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			28
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			28

ONA BLACK 49 SL			WELL #: 1H		RRCID -> 262211			COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
PURYEAR 28			WELL #:		6H	RRCID -> 262267	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 12097	PERF.12828	- 17112		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	16430 X	13837	-0-	-2593	-0-	230 1	13276 2	N	301	371 1	333	
						331 9						
11	14820 X	12111	-0-	-2709	-0-	113 1	11720 2	N	253	184 1	402	
						278 9						
12	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	127 1	11601 2	N	322	372 1	352	
						354 9						
01	15097 X	12566	-0-	-2531	-0-	230 1	11977 2	N	326	380 1	298	
						359 9						
02	14123 X	12551	-0-	-1572	-0-	544 1	11810 2	N	179	373 1	104	
						197 9						
03	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			N	NO RPT		104	
PURYEAR 28			WELL #:		7H	RRCID -> 262268	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 12182	PERF.12511	- 16842		
10	18910 X	18659	-0-	-251	-0-	408 1	17881 2	N	336	378 1	339	
						370 9						
11	18660 X	13265	-0-	-5395	-0-	375 1	12713 2	N	161		500	
						177 9						
12	23374 X	13801	-0-	-9573	-0-	146 1	13361 2	N	267	373 1	394	
						294 9						
01	23374 X	14027	-0-	-9347	-0-	148 1	13514 2	N	332	566 1	160	
						365 9						
02	19952 X	13109	-0-	-6843	-0-	146 1	12655 2	N	280	191 1	249	
						308 9						
03	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-			N	NO RPT		249	
THOMAS W 5			WELL #:		8H	RRCID -> 262427	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 12232	PERF.12875	- 17169		
10	13361 X	11618	-0-	-1743	-0-	843 1	10436 2	N	308	382 1	207	
						339 9						
11	12840 X	11244	-0-	-1596	-0-	716 1	10180 2	N	316	183 1	340	
						348 9						
12	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	796 1	11327 2	N	319	389 1	270	
						351 9						
01	10726 X	10478	-0-	-248	-0-	674 1	9500 2	N	276	380 1	166	
						304 9						
*02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	819 1	11432 2	N	301	370 1	97	
						331 9						
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT		97	
THOMAS 5 SL			WELL #:		10H	RRCID -> 262664	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 12174	PERF.12464	- 16579		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HUFF			WELL #:		3406H	RRCID -> 262683	COMPL. DATE 09/28/2010	TOTAL DEPTH 14412	PERF.14824	- 19052		
10	16120 X	15821	-0-	-299	-0-	15806 2	15 9	N	14		202	
11	15600 X	13778	-0-	-1822	-0-	13761 2	17 9	N	15		217	
12	16120 X	14396	-0-	-1724	-0-	14362 2	34 9	N	31	195 1	53	
01	15872 X	14383	-0-	-1489	-0-	14383 2		N	-0-		53	
02	14848 X	13259	-0-	-1589	-0-	13237 2	22 9	N	20		73	
03	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			N	NO RPT		73	

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131								
MOORE 10			WELL #:	2H	RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.14162	- 18475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2			WELL #:	5H	RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.14170	- 18162
10	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7991	2 74 9	N	67			171
11	7740 X	6330	-0-	-1410	-0-	6280	2 50 9	N	45			216
12	7750 X	6715	-0-	-1035	-0-	6646	2 69 9	N	63	184	1	95
01	8060 X	7168	-0-	-892	-0-	7045	2 123 9	N	112			207
02	7540 X	6799	-0-	-741	-0-	6674	2 125 9	N	114	191	1	130
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT			130

PURYEAR 13			WELL #:	8H	RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12627	- 16983
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5679	2 194 9	N	176	184	1	307
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4943	2 168 9	N	153	180	1	280
12	5487 X	5169	-0-	-318	-0-	4973	2 196 9	N	178	190	1	268
01	5580 X	4979	-0-	-601	-0-	4778	2 201 9	N	183	193	1	258
02	5220 X	4992	-0-	-228	-0-	4799	2 193 9	N	175	190	1	243
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			243

THOMAS 5			WELL #:	9H	RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12544	- 16847
10	15035 X	13295	-0-	-1740	-0-	726	1 12164 2	N	368	362	1	188
						405	9					
11	14220 X	13367	-0-	-853	-0-	870	1 12143 2	N	322	187	1	323
						354	9					
12	14074 X	13294	-0-	-780	-0-	1075	1 11870 2	N	317	375	1	265
						349	9					
01	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	1120	1 13974 2	N	396	374	1	287
						436	9					
*02	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	1058	1 13337 2	N	311	378	1	220
						342	9					
03	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			N	NO RPT			220

MORRISON			WELL #:	6033H	RRCID ->	263497	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12282	PERF.13094	- 17410
10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7177	2 604 9	N	549	544	1	413
11	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8146	2 521 9	N	474	370	1	517
12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8525	2 562 9	N	511	380	1	648
01	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	8480	2 613 9	N	557	745	1	460
02	8381 X	7858	-0-	-523	-0-	7334	2 524 9	N	476	554	1	382
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT			382

ODESSA 17			WELL #:	1D	RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4610	- 5956
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10137 X	9461	-0-	-676	-0-	1094	1	8039	2	N	298	226 1	245
						328	9						
11	9810 X	9440	-0-	-370	-0-	1212	1	7905	2	N	294	209 1	330
						323	9						
12	10323 X	9986	-0-	-337	-0-	1237	1	8446	2	N	275	417 1	188
						303	9						
01	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	1279	1	8586	2	N	361	418 1	131
						397	9						
*02	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	1204	1	8328	2	N	366	218 1	279
						403	9						
03	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT		279

REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571			
10	9455 X	8406	-0-	-1049	-0-	894	1	7163	2	N	317	368 1	187
						349	9						
11	9150 X	8010	-0-	-1140	-0-	962	1	6738	2	N	282	182 1	287
						310	9						
12	9114 X	7783	-0-	-1331	-0-	1001	1	6471	2	N	283	380 1	190
						311	9						
01	9114 X	7847	-0-	-1267	-0-	928	1	6608	2	N	283	390 1	83
						311	9						
02	8265 X	7213	-0-	-1052	-0-	942	1	5987	2	N	258	187 1	154
						284	9						
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT		154

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	50057 X	50057	-0-	-0-	-0-	3206	1	46379	2	N	429	562 1	458
						472	9						
11	43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	2718	1	40463	2	N	381	384 1	455
						419	9						
12	54219 X	47681	-0-	-6538	-0-	2837	1	44371	2	N	430	376 1	509
						473	9						
01	52328 X	48373	-0-	-3955	-0-	3125	1	44808	2	N	400	579 1	330
						440	9						
02	46835 X	44129	-0-	-2706	-0-	2996	1	40745	2	N	353	204 1	479
						388	9						
03	50065 X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT		479

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
ONA BLACK 49 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334	- 16288	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHILDRENS HOME 2				WELL #:	4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031	- 18395	
10	22723	X	20388	-0-	-2335	-0-	20377	2	11	9	N	10			102
11	20910	X	16216	-0-	-4694	-0-	16132	2	84	9	N	76			178
12	22550	X	22550	-0-	-0-	-0-	22461	2	89	9	N	81	186	1	73
01	20398	X	19205	-0-	-1193	-0-	19102	2	103	9	N	94			167
02	19082	X	18366	-0-	-716	-0-	18280	2	86	9	N	78			245
03	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT			245

PURYEAR 28				WELL #:	12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567	- 18566	
10	19530	X	15194	-0-	-4336	-0-	258	1	14841	2	N	86			192
11	18900	X	14382	-0-	-4518	-0-	136	1	14181	2	N	59	178	1	73
12	16430	X	14393	-0-	-2037	-0-	155	1	14140	2	N	89			162
01	16244	X	14770	-0-	-1474	-0-	271	1	14397	2	N	93	189	1	66
02	14587	X	13494	-0-	-1093	-0-	556	1	12836	2	N	93			159
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-	102	9			N	NO RPT			159

HUFF 32 SL				WELL #:	1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	2271	1	12951	2	N	485	555	1	387
11	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	534	9	2278	1	N	526	542	1	371
12	17670	X	15873	-0-	-1797	-0-	579	9	2354	1	N	622	565	1	428
01	17670	X	15992	-0-	-1678	-0-	684	9	2381	1	N	637	761	1	304
*02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	701	9	2238	1	N	604	372	1	536
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-	664	9			N	NO RPT			536

HUFF 32 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	12245	- 16364	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUFF 32 SL				WELL #:	3H	RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12338	- 16310	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14880 X	8941	-0-	-5939	-0-	8759	2	182	9	N	165		363
11	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	16536	2	496	9	N	451	367 1	447
12	14880 X	12433	-0-	-2447	-0-	11996	2	437	9	N	397	556 1	288
01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10665	2	318	9	N	289	192 1	385
02	16472 X	5526	-0-	-10946	-0-	5375	2	151	9	N	137	172 1	350
03	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT		350

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 0 - 16559	
10	42421 X	7885	-0-	-34536	-0-	301	1	6830	2	N	685	755 1	664
						754	9						
11	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	482	1	6417	2	N	675	570 1	769
						743	9						
12	8835 X	7808	-0-	-1027	-0-	770	1	6420	2	N	562	752 1	579
						618	9						
01	8835 X	7211	-0-	-1624	-0-	503	1	6025	2	N	621	757 1	443
						683	9						
*02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	695	1	6364	2	N	576	387 1	632
						634	9						
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT		632

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH		12064		PERF.12425 - 16452	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 0 - 16559	
10	0 W	21687	-0-	21687	834477	2166	1	18670	2	N	774	921 1	447
						851	9						
11	0 W	21330	-0-	21330	855807	1988	1	18691	2	N	592	737 1	302
						651	9						
12	0 W	25242	-0-	25242	881049	2154	1	22492	2	N	542	365 1	479
						596	9						
01	0 W	20465	-0-	20465	901514	2359	1	17412	2	N	631	946 1	164
						694	9						
02	0 W	18837	-0-	18837	920351	2400	1	15798	2	N	581	385 1	360
						639	9						
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	920351					N	NO RPT		360

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH		12089		PERF.12402 - 16507	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
THOMAS 5				WELL #:	1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		T. A.	15049	-0-	15049	70561	1967	1	12625	2	N	415	577	1	415
							457	9							
11		T. A.	13758	-0-	13758	84319	1802	1	11435	2	N	474	385	1	504
							521	9							
12		96291 X	11972	-0-	-84319	-0-	126	1	11343	2	N	457	408	1	553
							503	9							
01		15035 X	11546	-0-	-3489	-0-	1323	1	9671	2	N	502	774	1	281
							552	9							
02		14065 X	10269	-0-	-3796	-0-	944	1	8936	2	N	354	388	1	247
							389	9							
03		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT			247

THOMAS 5 SL				WELL #:	11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481	- 16646	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 9				WELL #:	2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095	- 18372	
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10793	2	22	9	N	20			134
11	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10389	2	55	9	N	50			184
12	10695	X	9912	-0-	-783	-0-	9846	2	66	9	N	60	182	1	62
01	10819	X	9646	-0-	-1173	-0-	9351	2	295	9	N	268			330
02	10121	X	8008	-0-	-2113	-0-	7995	2	13	9	N	12	188	1	154
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			154

HUFF 32				WELL #:	5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335	- 16532	
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1055	1	2790	2	N	350	381	1	353
							385	9							
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	895	1	2567	2	N	364	379	1	338
							400	9							
12	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	931	1	2906	2	N	293	201	1	430
							322	9							
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	937	1	3033	2	N	409	582	1	257
							450	9							
*02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	838	1	3005	2	N	356	382	1	231
							392	9							
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			231

PURYEAR 13				WELL #:	7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14930	- 18913	
10	28861	X	26989	-0-	-1872	-0-	26961	2	28	9	N	25			178
11	27540	X	25787	-0-	-1753	-0-	25759	2	28	9	N	25			203
12	28148	X	26140	-0-	-2008	-0-	26064	2	76	9	N	69	45	1	227
01	27776	X	25810	-0-	-1966	-0-	25780	2	30	9	N	27	176	1	78
02	25549	X	24016	-0-	-1533	-0-	23997	2	19	9	N	17			95
03	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT			95

CHILDRENS HOME 2				WELL #:	3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	12739	- 14970	
10	6975	X	6275	-0-	-700	-0-	6198	2	77	9	N	70	182	1	113
11	6750	X	5967	-0-	-783	-0-	5847	2	120	9	N	109			222
12	7285	X	5990	-0-	-1295	-0-	5972	2	18	9	N	16			238
01	7285	X	5312	-0-	-1973	-0-	5264	2	48	9	N	44	182	1	100
02	6815	X	5576	-0-	-1239	-0-	5532	2	44	9	N	40			140
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			140

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
REED 2 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	12813	-	16821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEIN 1				WELL #:	4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	14483	-	18165
10	45229	X	41381	-0-	-3848	-0-	1009	1	40255	2	N	106	9	1	223
							117	9							
11	43770	X	37318	-0-	-6452	-0-	652	1	36585	2	N	74	8	1	289
							81	9							
12	44826	X	39324	-0-	-5502	-0-	731	1	38521	2	N	65	184	1	170
							72	9							
01	44578	X	37776	-0-	-6802	-0-	668	1	37005	2	N	94	8	1	256
							103	9							
02	39498	X	34057	-0-	-5441	-0-	387	1	33581	2	N	81	198	1	139
							89	9							
03	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					N	NO RPT			139

HUFF BROS 2				WELL #:	1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696	-	18676
10	12214	X	9644	-0-	-2570	-0-	164	1	9457	2	N	21	9	1	135
							23	9							
11	11310	X	8382	-0-	-2928	-0-	82	1	8287	2	N	12			147
							13	9							
12	11687	X	9604	-0-	-2083	-0-	106	1	9487	2	N	10	5	1	152
							11	9							
01	10509	X	3339	-0-	-7170	-0-	45	1	3280	2	N	13			165
							14	9							
02	9831	X	4601	-0-	-5230	-0-	54	1	4534	2	N	12			177
							13	9							
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT			177

BLACK 50				WELL #:	1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458	-	16504
10	13237	X	12541	-0-	-696	-0-	1510	1	10535	2	N	451	552	1	194
							496	9							
11	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	1381	1	11398	2	N	399	368	1	225
							439	9							
12	13299	X	10542	-0-	-2757	-0-	1331	1	8823	2	N	353	381	1	197
							388	9							
01	12989	X	11025	-0-	-1964	-0-	1260	1	9404	2	N	328	194	1	331
							361	9							
02	12151	X	11651	-0-	-500	-0-	1368	1	9886	2	N	361	386	1	306
							397	9							
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT			306

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
THOMAS 3			WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	27373 X	25342	-0-	-2031	-0-	432 1	24877 2	N	30			187
11	26490 X	23417	-0-	-3073	-0-	33 9	23113 2	N	24	6 1		205
12	26846 X	26436	-0-	-410	-0-	278 1	25674 2	N	43	5 1		243
01	26846 X	23047	-0-	-3799	-0-	26 9	22469 2	N	33	14 1		262
02	23693 X	21102	-0-	-2591	-0-	715 1	20427 2	N	28			290
03	26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-	47 9		N	NO RPT			290
PURYEAR			WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938		
10	14694 X	12062	-0-	-2632	-0-	542 1	11 9	N	10			100
11	14100 X	9542	-0-	-4558	-0-	33 9	8 9	N	7			107
12	14415 X	10165	-0-	-4250	-0-	26 9	22 9	N	20	40 1		87
01	13888 X	9310	-0-	-4578	-0-	9310 2		N	-0-			87
02	12006 X	8388	-0-	-3618	-0-	8379 2	9 9	N	8			95
03	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			N	NO RPT			95
THOMAS 3			WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688		
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	316 1	111 2	N	-0-			35
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	228 1	276 2	N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			35
THOMAS W 5			WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830		
10	7192 X	6418	-0-	-774	-0-	1394 1	4869 2	N	141	224 1		387
11	6960 X	6218	-0-	-742	-0-	155 9	4667 2	N	142	184 1		345
12	7688 X	6073	-0-	-1615	-0-	1395 1	4482 2	N	134	228 1		251
01	7409 X	5861	-0-	-1548	-0-	156 9	4267 2	N	132	190 1		193
02	6148 X	5206	-0-	-942	-0-	1444 1	3690 2	N	151	189 1		155
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	147 9		N	NO RPT			155
HUFF BROS 2			WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289		
10	16709 X	13478	-0-	-3231	-0-	821 1	12628 2	N	26	8 1		208
11	15360 X	13400	-0-	-1960	-0-	29 9	12419 2	N	23	182 1		49
12	14973 X	12712	-0-	-2261	-0-	956 1	11569 2	N	36			85
01	14663 X	13778	-0-	-885	-0-	25 9	12530 2	N	46	6 1		125
02	12615 X	12175	-0-	-440	-0-	1103 1	11066 2	N	2	7 1		120
03	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-	40 9		N	NO RPT			120

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
BLACK TRUST 49				WELL #:	10H	RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.	14702	- 18595
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0 W	44135	-0-	44135	3020400	1176 1	42772 2	N	170	187 1	168			
11	0 W	42904	-0-	42904	3063304	187 9	41892 2	N	174	182 1	160			
12	0 W	41650	-0-	41650	3104954	821 1	40583 2	N	172	181 1	151			
01	0 W	40563	-0-	40563	3145517	191 9	39504 2	N	172	187 1	136			
02	0 W	36578	-0-	36578	3182095	870 1	35569 2	N	174	186 1	124			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3182095	189 9		N	NO RPT		124			
THOMAS 3				WELL #:	16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	12492	- 16692
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	1671 1	4806 2	N	388	447 1	247			
11	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	427 9	4087 2	N	366	211 1	402			
12	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	1650 1	4919 2	N	484	444 1	442			
01	6882 X	6812	-0-	-70	-0-	403 9	4572 2	N	478	647 1	273			
02	6438 X	6166	-0-	-272	-0-	1705 1	4166 2	N	360	409 1	224			
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	532 9		N	NO RPT		224			
BLACK 50				WELL #:	12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	14178	- 18459
10	26939 X	20485	-0-	-6454	-0-	1141 1	19205 2	N	126	238 1	160			
11	26070 X	19166	-0-	-6904	-0-	139 9	18112 2	N	147	18 1	289			
12	22475 X	18725	-0-	-3750	-0-	892 1	17581 2	N	126	225 1	190			
01	21080 X	18370	-0-	-2710	-0-	162 9	17215 2	N	121	216 1	95			
02	19169 X	16877	-0-	-2292	-0-	1005 1	15811 2	N	98	19 1	174			
03	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-	139 9		N	NO RPT		174			
BLACK 50				WELL #:	8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	14294	- 18438
10	45818 X	40459	-0-	-5359	-0-	989 1	39109 2	N	328	435 1	130			
11	44340 X	37782	-0-	-6558	-0-	361 9	36734 2	N	359	184 1	305			
12	44175 X	36605	-0-	-7570	-0-	653 1	35688 2	N	297	423 1	179			
01	44175 X	36438	-0-	-7737	-0-	395 9	35398 2	N	309	188 1	300			
02	38947 X	32743	-0-	-6204	-0-	590 1	31752 2	N	303	378 1	225			
03	40455 X	NO RPT	-0-	-40455	-0-	327 9		N	NO RPT		225			
REED 31 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	12465	- 15971
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	700 1		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	340 9		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	658 1		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	333 9		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HUFF BROS 2		WELL #:		6H	RRCID -> 275630	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14695	- 18023
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457		N	NO RPT	218
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457		N	NO RPT	218
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457		N	NO RPT	218
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457		N	NO RPT	218
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457		N	NO RPT	218
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457		N	NO RPT	218

REED 31		WELL #:		8H	RRCID -> 275649	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 11883	PERF.12200	- 15991
10	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	495 1	10644 2	N	616 537 1 282
						678 9			
11	11370 X	11151	-0-	-219	-0-	397 1	10030 2	N	658 726 1 214
						724 9			
12	11780 X	11039	-0-	-741	-0-	419 1	9994 2	N	569 530 1 253
						626 9			
01	11780 X	11074	-0-	-706	-0-	420 1	9878 2	N	705 746 1 212
						776 9			
02	11020 X	10355	-0-	-665	-0-	399 1	9277 2	N	617 566 1 263
						679 9			
03	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			N	NO RPT 263

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		12H	RRCID -> 275684	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH 14145	PERF.14618	- 18603
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

BLACK 50		WELL #:		2H	RRCID -> 275695	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 12153	PERF.12463	- 16481
10	13144 X	10621	-0-	-2523	-0-	1392 1	8830 2	N	363 360 1 140
						399 9			
11	11610 X	9777	-0-	-1833	-0-	1255 1	8106 2	N	378 183 1 335
						416 9			
12	11718 X	10735	-0-	-983	-0-	1335 1	8983 2	N	379 541 1 173
						417 9			
01	11718 X	11146	-0-	-572	-0-	1333 1	9220 2	N	539 561 1 151
						593 9			
02	10121 X	9258	-0-	-863	-0-	1239 1	7598 2	N	383 360 1 174
						421 9			
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT 174

THOMAS 3		WELL #:		14H	RRCID -> 275906	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH 12105	PERF.12491	- 16418
10	0 W	20228	-0-	20228	89532	19285 2	943 9	N	857 1112 1 227
11	0 W	16245	-0-	16245	105777	15611 2	634 9	N	576 562 1 241
12	128668 X	22891	-0-	-105777	-0-	22225 2	666 9	N	605 581 1 265
01	23312 X	22601	-0-	-711	-0-	145 1	21817 2	N	581 582 1 264
						639 9			
02	21315 X	21107	-0-	-208	-0-	350 1	20228 2	N	481 567 1 178
						529 9			
03	22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-			N	NO RPT 178

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256				
10	28453 X	28453	-0-	-0-	-0-	2587 1	24243 2	N	1475	1643 1	422	
11	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	1623 9	22383 2	N	1424	1294 1	552	
12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	2300 1	20678 2	N	1149	1118 1	583	
01	24420 X	24420	-0-	-0-	-0-	1566 9	20603 2	N	1280	1506 1	357	
*02	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	2354 1	18533 2	N	1337	931 1	763	
03	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-	1264 9		N	NO RPT		763	
						2409 1						
						1408 9						
						2240 1						
						1471 9						

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 210593		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
02	14B2 EXT	261	-0-	261	261	57 2	204 9	N	185	191 1	17	
03	14B2 EXT	67	-0-	67	328	61 2	6 9	N	5		22	

FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367				
10	25505 X	4631	-0-	-20874	-0-	4554 2	77 9	N	70	196 1	11 8	75
11	5760 X	4282	-0-	-1478	-0-	4279 2	3 9	N	3			78
12	5704 X	3526	-0-	-2178	-0-	3506 2	20 9	N	18	18 8		78
01	5642 X	3208	-0-	-2434	-0-	3124 2	84 9	N	76	9 8		145
02	4843 X	2944	-0-	-1899	-0-	2877 2	67 9	N	61	13 8		193
03	4619 X	3570	-0-	-1049	-0-	3515 2	55 9	N	50	184 1	27 8	32

FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168				
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			43
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			43
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	197 2		N	-0-			43
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-			43
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			43
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	488 2	43 9	N	39			82

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					20
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	571	2	50	9	N	45					63

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FRYE RANCH 10		WELL #: 1410		RRCID -> 230258		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
FRYE RANCH 10		WELL #: 4010		RRCID -> 230263		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						75
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	54	9	N	103
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	46	9	N	107
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	57	9	N	115

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18

HOLLAWAY		WELL #: 101R		RRCID -> 235973		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						70

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997			
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	-0-	942	2				46
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	-0-	903	2				46
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	-0-	925	2				46
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	-0-	915	2				46
02	870 N	844	-0-	-26	-0-	-0-	844	2				46
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	-0-	893	2				43

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105			
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	4638	2	75	9	N	105
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-	4760	2	79	9	N	177
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	2	138	9	N	80
01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	-0-	4176	2	51	9	N	118
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	4217	2	65	9	N	160
*03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	-0-	4333	2	116	9	N	47

SIMMONS		WELL #: 301		RRCID -> 241227		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 15185 PERF.13064 - 15118			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						48

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212			
10	2821 X	2796	-0-	-25	-0-	-0-	2795	2	1	9	N	183
11	2730 X	2533	-0-	-197	-0-	-0-	2533	2				183
12	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	-0-	2674	2	6	9	N	183
01	2821 X	2429	-0-	-392	-0-	-0-	2428	2	1	9	N	183
02	2610 X	2303	-0-	-307	-0-	-0-	2233	2	70	9	N	45
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-						45

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

10	3100 N	4302	-0-	1202	1202	4299	2	3	9	N	3					48
11	3000 N	3258	-0-	258	1460	3256	2	2	9	N	2					50
12	3100 N	2879	-0-	-221	1239	2866	2	13	9	N	12					62
01	2298 X	1059	-0-	-1239	-0-	1059	2			N	-0-					62
02	1711 X	1470	-0-	-241	-0-	1469	2	1	9	N	1					63
03	1829 X	1627	-0-	-202	-0-	1577	2	50	9	N	45					108

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	863	2	22	9	N	20					243
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	523	2	30	9	N	27					270
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	681	2	43	9	N	39	186	1			123
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	761	2	26	9	N	24					147
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	713	2	50	9	N	45					192
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	774	2	36	9	N	33					225

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	8			53
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NGL SOLIDS SOLUTIONS, LLC 598349
 HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

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

OIL AND GAS DIVISION

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265									
HIGHWAY 152 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5381
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QEP ENERGY COMPANY				684474									
JOLLY 21				WELL #:		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6800 - 7682
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
STANLEY				WELL #:	104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	4516 - 6040
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

STANLEY				WELL #:	105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.	13740 - 16202
10	16895	X	16391	-0-	-504	-0-	16305	2	86	9	N	78	228
11	15780	X	15598	-0-	-182	-0-	15540	2	58	9	N	53	88
12	DLQ	G-10	15792	-0-	15792	15792	15737	2	55	9	N	50	138
01	DLQ	G-10	15647	-0-	15647	31439	15586	2	61	9	N	55	193
02	DLQ	G-10	14448	-0-	14448	45887	14341	2	107	9	N	97	290
03	DLQ	G-10	15449	-0-	15449	61336	15316	2	133	9	N	121	217

FULLER (ARBUCKLE)				33199	050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
MILLS				WELL #:	1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	21600 - 22180
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)				33199	150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
MILLS RANCH				WELL #:	1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.	22650 - 24960
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894 - 23730	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9424 X	7004	-0-	-2420	-0-	486	1	6486	2	N	29		107
11	7110 X	6513	-0-	-597	-0-	32	9	490	1	N	28		135
12	7161 X	6042	-0-	-1119	-0-	31	9	480	1	N	29		164
01	7161 X	6552	-0-	-609	-0-	32	9	526	1	N	31		195
02	6554 X	5503	-0-	-1051	-0-	34	9	451	1	N	39		234
*03	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	43	9	526	1	N	26		260
						29	9						

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771 - 25197	
10	18600 X	18586	-0-	-14	-0-	1397	1	16984	2	N	186	178 1	240
11	18000 X	11813	-0-	-6187	-0-	205	9	1222	1	N	85	182 1	143
12	18600 X	10780	-0-	-7820	-0-	94	9	1049	1	N	134		277
01	18600 X	14487	-0-	-4113	-0-	147	9	1107	1	N	135		412
02	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	149	9	1323	2	N	247	182 1	477
03	18600 X	17665	-0-	-935	-0-	272	9	1323	1	N	247	182 1	477
						287	9	1403	1	N	261	183 1	555

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921 - 21030	
10	20429 X	18738	-0-	-1691	-0-	18578	2	160	9	N	145	177 1	187
11	20850 X	16376	-0-	-4474	-0-	16225	2	151	9	N	137		324
12	21545 X	19874	-0-	-1671	-0-	19689	2	185	9	N	168	180 1	312
01	21545 X	19186	-0-	-2359	-0-	19009	2	177	9	N	161	182 1	291
02	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17782	2	161	9	N	146	175 1	262
03	19871 X	18113	-0-	-1758	-0-	17971	2	142	9	N	129	170 1	221

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
MILLS RANCH		WELL #:		199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990	
10	16399 X	13835	-0-	-2564	-0-	962	1	12840	2	N	30		92
11	15870 X	12590	-0-	-3280	-0-	33	9	949	1	N	43		135
12	16120 X	12286	-0-	-3834	-0-	47	9	980	1	N	17		152
*01	15252 X	11660	-0-	-3592	-0-	19	9	940	1	N	6		158
*02	13166 X	10076	-0-	-3090	-0-	7	9	831	1	N	2		160
03	13826 X	12347	-0-	-1479	-0-	2	9	912	1	N	-0-		160

MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		140
11	780 N	88	-0-	-692	-0-	88	2	N	-0-		140
12	1829 N	228	-0-	-1601	-0-	228	2	N	-0-		140
01	682 N	148	-0-	-534	-0-	148	2	N	-0-		140
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		140
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF. 14983 - 15053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	42	1	N	61		160
						67	9				
11	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		160
12	7936 X	7579	-0-	-357	-0-	47	1	N	-0-		160
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		160
02	7743 X	7332	-0-	-411	-0-	44	1	N	-0-		160
03	8277 X	8083	-0-	-194	-0-	47	1	N	84	187 1	57
						92	9				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF. 14595 - 14695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	26660 X	-0-	-0-	-26660	-0-			N	-0-		106
11	25800 X	-0-	-0-	-25800	-0-			N	-0-		106
12	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-			N	-0-		106
01	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2	N	-0-		106
02	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	32606	2	N	-0-		106
*03	30126 X	30126	-0-	-0-	-0-	30126	2	N	-0-		106

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF. 16280 - 16393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BC OPERATING, INC. 058893
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 13259 - 13292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			165
11	450 N	239	-0-	-211	-0-	239 3		N	-0-			165
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			165
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			165
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			165
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

10	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	18 1	1722 3	N	1			3
						2 4	1 9					
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	18 1	2333 3	N	162			165
						2 4	178 9					
12	2108 X	2080	-0-	-28	-0-	29 1	2049 3	N	-0-			165
						2 4						
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	24 1	2690 3	N	-0-			165
						2 4						
02	2436 X	2223	-0-	-213	-0-	17 1	2204 3	N	-0-			165
						2 4						
03	2604 X	1685	-0-	-919	-0-	15 1	1668 3	N	-0-			165
						2 4						

CORLENA OIL COMPANY 178450
 COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
HOSTUTLER		WELL #:		2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7827 - 7977		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HOSTUTLER		WELL #:		3054	RRCID ->	178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7758 - 7956		
10		31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		65	
11		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		65	
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		65	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		65	
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		65	
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		65	

HOSTUTLER		WELL #:		4054	RRCID ->	181081	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	7962 - 7972		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 - 8004
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-	
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-	

ABRAHAM		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7964		
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-	
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-	
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-	
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
*03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 - 8050
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
FORGEY				WELL #: 1093 C		RRCID -> 065326		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 X	35	-0-	-1174	-0-	35	3			N	-0-			13
11	1170 X	25	-0-	-1145	-0-	25	3			N	-0-			13
12	1209 X	47	-0-	-1162	-0-	17	3	30	9	N	27			40
01	1209 X	75	-0-	-1134	-0-	75	3			N	-0-	5	5	35
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			35
03	62 X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			35

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HOSTUTLER				WELL #: 154		RRCID -> 169538		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798				49B						
FORGEY 112				WELL #: 1112 C		RRCID -> 081280		COMPL. DATE 12/19/1990			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2425 R	2425	-0-	-0-	-0-	44	1	2353	3	N	24			44
						2	4	26	9					
11	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	39	1	2222	3	N	13			57
						2	4	14	9					
12	2449 #	1338	-0-	-1111	-0-	23	1	1289	3	N	22			79
						2	4	24	9					
01	2449 #	2380	-0-	-69	-0-	39	1	2337	3	N	2			81
						2	4	2	9					
02	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	43	1	2274	3	N	20			101
						2	4	22	9					
*03	2581 R	2581	-0-	-0-	-0-	50	1	2515	3	N	13			114
						2	4	14	9					

WELLS, FRANCES				WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 #	2336	-0-	-392	-0-	62	1	2263	3	N	8			40
						2	4	9	9					
11	2250 #	2190	-0-	-60	-0-	59	1	2129	3	N	-0-	3	5	37
						2	4							
12	2480 #	1800	-0-	-680	-0-	44	1	1754	3	N	-0-			37
						2	4							
01	2480 #	2246	-0-	-234	-0-	54	1	2190	3	N	-0-	3	5	34
						2	4							
02	2320 #	1899	-0-	-421	-0-	49	1	1845	3	N	3			37
						2	4	3	9					
03	2325 #	2138	-0-	-187	-0-	55	1	2067	3	N	13			50
						2	4	14	9					

FORGEY 112				WELL #: 2112		RRCID -> 100181		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798										
WELLS, FRANCIS			WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7478 - 7507			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3007 #	1993	-0-	-1014	-0-	1993	3			N	-0-			55
11		2910 #	1976	-0-	-934	-0-	1976	3			N	-0-			55
12		2697 #	1368	-0-	-1329	-0-	1368	3			N	-0-			55
01		2033 R	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			55
02		2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-	5 5		50
*03		2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-			50

FORGEY 94			WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7437 - 7660			
10		1612 #	1540	-0-	-72	-0-	19	1	1515	3	N	4			81
							2	4		4					
11		1560 #	1522	-0-	-38	-0-	18	1	1502	3	N	-0-			81
							2	4							
12		1612 #	1060	-0-	-552	-0-	18	1	1040	3	N	-0-			81
							2	4							
01		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	3	N	-0-			81
							2	4							
02		1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	26	1	1524	3	N	-0-			81
							2	4							
*03		1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	27	1	1817	3	N	43			124
							2	4		47	9				

FORGEY 112			WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 7573 - 7600			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA			WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7748 - 7770			
10		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			20
11		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			20
12		1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			20
01		2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-			20
02		1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-			20
03		1891 #	1765	-0-	-126	-0-	1728	3	37	9	N	34			54

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429												
ISAACS 126			WELL #:		1	RRCID ->	163473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7482 - 7559			
10		713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-			121
11		660 #	548	-0-	-112	-0-	544	3	4	9	N	4			125
12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			125
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			125
02		609 #	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			125
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	1			126

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378												
FEE			WELL #:		111	RRCID ->	084004	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 7583 - 7612			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670												
10	1116 #		919	-0-	-197	-0-	904	2	15	9	N	93
11	856 R		856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	106
12	764 R		764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	114
01	930 #		543	-0-	-387	-0-	529	2	14	9	N	127
02	870 #		752	-0-	-118	-0-	737	2	15	9	N	141
03	930 #	NO RPT		-0-	-930	-0-					N	141

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545												
10	1519 #	1482		-0-	-37	-0-	31	1	1445	2	N	175
							6	9				
11	1470 #	1415		-0-	-55	-0-	30	1	1376	2	N	183
							9	9				
12	1612 #	469		-0-	-1143	-0-	10	1	453	2	N	188
							6	9				
01	1612 #	1279		-0-	-333	-0-	18	1	1248	2	N	200
							13	9				
02	1508 #	1482		-0-	-26	-0-	29	1	1423	2	N	32
							30	9				
*03	1662 R	1662		-0-	-0-	-0-	31	1	1628	2	N	35
							3	9				

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807												
10	2122 R	2122		-0-	-0-	-0-	2006	2	116	9	N	218
11	2070 #	1949		-0-	-121	-0-	1851	2	98	9	N	113
12	2139 #	2058		-0-	-81	-0-	1942	2	116	9	N	218
01	2139 #	2004		-0-	-135	-0-	1899	2	105	9	N	117
02	2001 #	1897		-0-	-104	-0-	1792	2	105	9	N	212
03	2108 #	2050		-0-	-58	-0-	1941	2	109	9	N	117

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060												
10	372 #	306		-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-
11	362 R	362		-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-
12	341 #	255		-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-
01	361 R	361		-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-
02	1566 #	NO RPT		-0-	-1566	-0-					N	-0-
03	403 #	NO RPT		-0-	-403	-0-					N	-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		34375 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
BURTON		WELL #: 1		RRCID -> 057259		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 X	452	-0-	-75	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BIG LAKE 103		WELL #: 1		RRCID -> 188334		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151								
10	1953 X	1590	-0-	-363	-0-	-0-	18	1	1570	3	N	-0-				-0-
							2	4								
11	1620 X	1570	-0-	-50	-0-	-0-	20	1	1548	3	N	-0-				-0-
							2	4								
12	1736 X	1218	-0-	-518	-0-	-0-	15	1	1201	3	N	-0-				-0-
							2	4								
01	1736 X	1288	-0-	-448	-0-	-0-	19	1	1267	3	N	-0-				-0-
							2	4								
02	1624 X	1292	-0-	-332	-0-	-0-	19	1	1271	3	N	-0-				-0-
							2	4								
03	1612 X	1403	-0-	-209	-0-	-0-	20	1	1381	3	N	-0-				-0-
							2	4								

GERALD (UPPER MORROW)		34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 190854		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855								
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-				13
11	3210 X	2772	-0-	-438	-0-	-0-	2772	2			N	-0-				13
12	3317 X	2939	-0-	-378	-0-	-0-	2939	2			N	-0-				13
01	3286 X	2391	-0-	-895	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				13
02	2784 X	2110	-0-	-674	-0-	-0-	2110	2			N	-0-				13
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-					N	NO RPT				13

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 149420		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852								
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				105
11	540 N	451	-0-	-89	-0-	-0-	451	2			N	-0-				105
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				105
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	-0-	409	2			N	-0-				105
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	-0-	427	2			N	-0-				105
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	-0-	423	2			N	-0-				105

HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882								
10	0 W	753	-0-	753	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
11	0 W	730	-0-	730	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
12	0 W	752	-0-	752	-0-	-0-	2235	2			N	-0-				-0-
01	2969 N	734	-0-	-2235	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
02	696 N	634	-0-	-62	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	-0-	719	2			N	-0-				-0-

STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932								
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				92
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				92
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				92
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	-0-	834	2			N	-0-				92
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	-0-	719	2			N	-0-				92
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	-0-	817	2			N	-0-				92

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		430581								
WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6840 - 6858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	2260	-0-	2260	2260		2260 2		N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2260				N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2260				N	-0-		23
01	2260 X	-0-	-0-	-2260	-0-				N	-0-		23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CHARLES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6834	
10	3751 X	3615	-0-	-136	-0-	3615 2			N	-0-		-0-
11	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	3355 2			N	-0-		-0-
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2			N	-0-		-0-
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2			N	-0-		-0-
02	3393 X	3220	-0-	-173	-0-	3220 2			N	-0-		-0-
03	3906 X	3416	-0-	-490	-0-	3416 2			N	-0-		-0-

GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCS NEWTON OIL LLC		WELL #:		760234	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010	
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			N	-0-		57
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		57
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		57
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-		57
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		57
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		57

GHEEN (MORROW, MIDDLE)				34625 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		563288	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10106	
BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		1	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10106	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPAR-GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199550	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	10353	PERF. 9874 - 9881
10	527 #	380	-0-	-147	-0-	380 2			N	-0-	211
11	510 #	254	-0-	-256	-0-	254 2			N	-0-	211
12	496 #	282	-0-	-214	-0-	282 2			N	-0-	211
01	403 #	194	-0-	-209	-0-	194 2			N	-0-	211
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	357 2			N	-0-	211
*03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-	211

GHEEN (MORROW UPPER)				34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	054610	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9383 - 10122
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	054610	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9383 - 10122
10	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2			N	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2			N	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2			N	-0-	-0-
01	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 2			N	-0-	-0-
*02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2			N	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT	-0-

GHEEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
MGE RESOURCES, INC.				563288								
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #:		2	RRCID ->	199204	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9472 - 10195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2356 #	2256	-0-	-100 B	-18996	2256 2	N	-0-			172
11		2220 #	1954	-0-	-266 B	-19262	1954 2	N	-0-			172
12		2263 #	1626	-0-	-637 B	-19899	1626 2	N	-0-			172
01		2263 #	1936	-0-	-327 B	-20226	1936 2	N	-0-			172
02		2117 #	1936	-0-	-181 B	-20407	1936 2	N	-0-			172
03		2263 #	2084	-0-	-179 B	-20586	2084 2	N	-0-			172

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)				34698 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	138072	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9534 - 9554
10		992 X	907	-0-	-85	-0-	224 1	683 2	N	-0-		82
11		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	276 1	1136 2	N	-0-		82
12		1178 X	757	-0-	-421	-0-	181 1	576 2	N	-0-		82
01		1178 X	637	-0-	-541	-0-	226 1	411 2	N	-0-		82
02		1363 X	802	-0-	-561	-0-	244 1	558 2	N	-0-		82
03		1457 X	975	-0-	-482	-0-	245 1	729 2	N	1		83
							1	9				

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)				34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058								
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	183678	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4445 - 4654
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785								
LORENE		WELL #:		105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MATHERS		WELL #:		4014	RRCID ->	136515	COMPL. DATE	09/24/1990	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	4612 - 4664
10		1457 X	1160	-0-	-297	-0-	27 1	1132 2	N	1		1
							1	9				
11		1410 X	1305	-0-	-105	-0-	30 1	1275 2	N	-0-	1 8	-0-
12		1457 X	1183	-0-	-274	-0-	31 1	1152 2	N	-0-		-0-
01		1457 X	1330	-0-	-127	-0-	30 1	1300 2	N	-0-		-0-
02		1276 X	1087	-0-	-189	-0-	27 1	1060 2	N	-0-		-0-
03		1364 X	1295	-0-	-69	-0-	31 1	1264 2	N	-0-		-0-

GILL		WELL #:		1022	RRCID ->	138069	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4577 - 4611
10		589 X	345	-0-	-244	-0-	120 1	225 3	N	-0-		-0-
11		728 X	728	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-		-0-
12		575 X	575	-0-	-0-	-0-	186 1		N	-0-		-0-
01		620 X	620	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-		-0-
02		696 X	610	-0-	-86	-0-	162 1		N	-0-		-0-
*03		747 X	747	-0-	-0-	-0-	186 1		N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4591 - 4621					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4596 - 4644					
10	1395	X	1077	-0-	-318	-0-	-0-	27	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	963	-0-	-387	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	948	-0-	-447	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1124	-0-	-271	-0-	-0-	29	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	931	-0-	-316	-0-	-0-	26	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	1036	-0-	-49	-0-	-0-	30	1	1006	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994										TOTAL DEPTH	12031	PERF.	4650 - 4677					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996										TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4604 - 4620					
10	806	X	640	-0-	-166	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	701	X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	713	X	684	-0-	-29	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4621 - 4648					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000										TOTAL DEPTH	12155	PERF.	4666 - 4672					
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	249	-0-	-99	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-	2	1	8		1

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4626 - 4640					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4550	-		4588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1240 X	1058	-0-	-182	-0-	1057 2	1 9	N	1
11		1200 X	1009	-0-	-191	-0-	1009 2		N	-0-
12		1240 X	1023	-0-	-217	-0-	1023 2		N	-0-
01		1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045 2		N	-0-
02		1131 X	891	-0-	-240	-0-	889 2	2 9	N	1
03		1054 X	1009	-0-	-45	-0-	1006 2	3 9	N	2

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4300	-		6126
10		3028 X	572	-0-	-2456	-0-	571 2	1 9	N	1
11		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-
12		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		N	-0-
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-
02		522 N	466	-0-	-56	-0-	464 2	2 9	N	1
03		558 N	230	-0-	-328	-0-	230 2		N	-0-

GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4610	-		4630
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 14310	PERF. 4640	-		4650
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	-		4426
LOCKE "A"		WELL #: 2								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)		34930 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
MATHERS UNIT		WELL #: 4016U		RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF. 11500	-		11545
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
GILL		WELL #: 3016		RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELLS		WELL #: 104		RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550							
10	8184 X	6608	-0-	-1576	-0-	25 1	6559 2	Y	22						63
						24 9									
11	7920 X	6818	-0-	-1102	-0-	30 1	6762 2	Y	24	50	1				37
						26 9									
12	8184 X	5603	-0-	-2581	-0-	29 1	5556 2	Y	16	2	1				51
						18 9									
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	30 1	8040 2	Y	38						89
						42 9									
02	6583 X	5863	-0-	-720	-0-	25 1	5816 2	Y	20	1	8				108
						22 9									
03	7037 X	5572	-0-	-1465	-0-	29 1	5530 2	Y	12	1	8				119
						13 9									

MATHERS		WELL #: 1023		RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532							
10	40641 X	31968	-0-	-8673	-0-	31740 2	228 9	N	207	191	1				190
11	39330 X	32018	-0-	-7312	-0-	31844 2	174 9	N	158	186	1		1 8		161
12	40641 X	28268	-0-	-12373	-0-	28085 2	183 9	N	166	189	1				138
01	35681 X	30566	-0-	-5115	-0-	30413 2	153 9	N	139	193	1				84
02	33379 X	30644	-0-	-2735	-0-	30477 2	167 9	N	152	1	8				235
03	33077 X	32525	-0-	-552	-0-	32349 2	176 9	N	160	188	1		1 8		206

MATHERS		WELL #: 9014		RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481							
10	8184 X	5933	-0-	-2251	-0-	5911 2	22 9	N	20						105
11	8340 X	6123	-0-	-2217	-0-	6102 2	21 9	N	19	99	1				25
12	8618 X	5174	-0-	-3444	-0-	5160 2	14 9	N	13	5	1				33
01	8618 X	5420	-0-	-3198	-0-	5414 2	6 9	N	5						38
02	6583 X	5015	-0-	-1568	-0-	4997 2	18 9	N	16						54
03	6324 X	5348	-0-	-976	-0-	5339 2	9 9	N	8						62

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247813	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 16955	PERF.16294	- 16302							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILL RANCH (MORROW)			34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378								
MATHERS			WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATHERS UNIT			WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882		
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2145	2	15	9	Y	178
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2675	2	11	9	Y	35
12	T. A.	2650	-0-	2650	2650	2627	2	23	9	Y	48
01	T. A.	2948	-0-	2948	5598	2927	2	21	9	Y	67
02	T. A.	2745	-0-	2745	8343	2720	2	25	9	Y	90
03	T. A.	3081	-0-	3081	11424	3046	2	35	9	Y	122

GILL			WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)			34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
GILL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	14B2 EXT	12	-0-	12	12	6	2	6	9	N	117

HOLLAND "A"			WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072		
10	12710 X	2024	-0-	-10686	-0-	2024	2			N	45
11	10620 X	1270	-0-	-9350	-0-	1269	2	1	9	N	46
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	48
01	3503 X	403	-0-	-3100	-0-	402	2	1	9	N	49
02	3016 X	329	-0-	-2687	-0-	329	2			N	49
03	2015 X	78	-0-	-1937	-0-	78	2			N	49

LOCKE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114		
10	186 X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	23
11	120 X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	23
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	23
01	155 X	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	23
02	145 X	91	-0-	-54	-0-	91	2			N	23
03	155 X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH 12077		PERF. 8691 - 11853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630		PERF. 8702 - 8715		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11380 - 11400		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11989 - 11992		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DILLMAN		WELL #: 1401		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 11536 - 11587		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10998 - 11036		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	717	3	N	-0-			27
11	690	N	690	-0-	-0-	690	3	N	-0-			27
12	713	N	693	-0-	-20	693	3	N	-0-			27
01	713	N	702	-0-	-11	702	3	N	-0-			27
02	695	N	695	-0-	-0-	695	3	N	-0-			27
*03	706	N	706	-0-	-0-	706	3	N	-0-			27

BECK RESOURCES INCORPORATED				061100				CNTY: HEMPHILL				
MCQUIDDY		WELL #:		1064	RRCID ->	116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051	
10	465	N	398	-0-	-67	398	3	N	-0-			294
11	430	N	430	-0-	-0-	430	3	N	-0-			294
12	442	N	442	-0-	-0-	442	3	N	-0-			294
01	443	N	443	-0-	-0-	443	3	N	-0-			294
02	421	N	421	-0-	-0-	421	3	N	-0-			294
*03	251	N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-			294

BUSSARD				2063	RRCID ->	118897	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11009 - 11024	
10	992	N	565	-0-	-427	565	3	N	-0-			278
11	630	N	506	-0-	-124	506	3	N	-0-			278
12	589	N	553	-0-	-36	553	3	N	-0-			278
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	3	N	-0-			278
02	493	N	123	-0-	-370	123	3	N	-0-			278
*03	518	N	518	-0-	-0-	518	3	N	-0-			278

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535				CNTY: HEMPHILL				
URSHEL, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	156859	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169	7	-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)				35245 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	113216	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.10879 - 10906	
FEE		WELL #:		321	RRCID ->	113216	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.10879 - 10906	
10	3541	R	3541	-0-	-0-	3541	3	N	-0-			60
11	3397	R	3397	-0-	-0-	3267	3	N	118	84	1	94
12	3410	R	3410	-0-	-0-	3323	3	N	79			173
01	3651	R	3651	-0-	-0-	3651	3	N	-0-			173
02	3404	R	3404	-0-	-0-	3382	3	N	20			193
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3479	R	3479	-0-	-0-	3436	3	N	39	197	1	35

FEE				1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98	1	36 5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)			//CONT.//	35245 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798										
MURRY, VERA M.			WELL #:	11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10945 - 10960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MURRY, VERA M.			WELL #:	10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10978 - 11002		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)				35246 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
URSCHEL -49-			WELL #:	3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.	12798 - 12806		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)				35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
URSCHEL -49-			WELL #:	3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.	11615 - 11632		
10	751 X	751	-0-	-0-		-0-	28	1	721	3	N	-0-		40
11	716 X	716	-0-	-0-		-0-	24	1	690	3	N	-0-		40
12	863 X	863	-0-	-0-		-0-	26	1	835	3	N	-0-		40
01	878 X	878	-0-	-0-		-0-	28	1	848	3	N	-0-		40
02	859 X	859	-0-	-0-		-0-	26	1	831	3	N	-0-		40
*03	1019 X	1019	-0-	-0-		-0-	29	1	988	3	N	-0-		40

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
HUMPHREYS 46			WELL #:	3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11456 - 11476		
10	1776 X	1776	-0-	-0-		-0-	1776	2			N	-0-		-0-
11	1744 X	1744	-0-	-0-		-0-	1744	2			N	-0-		-0-
12	1775 X	1775	-0-	-0-		-0-	1775	2			N	-0-		-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767		-0-					N	NO RPT		-0-
02	1682 X	NO RPT	-0-	-1682		-0-					N	NO RPT		-0-
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798		-0-					N	NO RPT		-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)												36525 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												280875				
BURRELL												WELL #: 1	RRCID -> 102775	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH 17364	PERF.16202 - 16242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	3732 R	3732	-0-	-0-	-0-	3713 2	19 9		N	17			92			
11	3420 #	389	-0-	-3031	-0-	389 2			N	-0-			92			
12	3534 #	20	-0-	-3514	-0-	20 2			N	-0-			92			
01	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			92			
02	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			-0-			
03	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			-0-			

BURRELL, OPAL												WELL #: 1	RRCID -> 111514	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 16344	PERF.15364 - 16112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GREEN HOUSE (DOUGLAS)												36692 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER	
RAYDON EXPLORATION, INC.												695569				
CIRCLE DOT R												WELL #: 103	RRCID -> 203140	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7582 - 7588
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			N	-0-			27			
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-			27			
12	1581 N	1127	-0-	-454	-0-	1127 2			N	-0-			27			
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328 2			N	-0-			27			
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			27			
*03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-			27			

MEEK												WELL #: 1096	RRCID -> 204633	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7652 - 7666
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED												12/21/2015	-	PLUGGED 12/21/15		

GREENE RANCH (ATOKA)												36741 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232				
GREENE B												WELL #: 2	RRCID -> 246912	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 6585 - 6649
10	8866	12504	-0-	3638	3638	25 1	12479 2		N	-0-			104			
11	8580	5151	-0-	-3429	209	13 1	5138 2		N	-0-			104			
12	8866	12651	-0-	3785	3994	28 1	12546 2		N	70	49 1		125			
01	8866	8173	-0-	-693	3301	18 1	8155 2		N	-0-			125			
02	8294	9225	-0-	931	4232	23 1	9202 2		N	-0-			125			
03	8866	4210	-0-	-4656	-0-	10 1	4200 2		N	-0-			125			

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)												36741 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232				
GREENE B												WELL #: 1	RRCID -> 249854	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 7508 - 7518
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		Y	-0-	-0-	
11	2790 X	1370	-0-	-1420	-0-	1370 2		Y	-0-	-0-	
12	2852 N	2353	-0-	-499	-0-	2353 2		Y	-0-	-0-	
01	2914 N	2052	-0-	-862	-0-	2052 2		Y	-0-	-0-	
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-	-0-	
*03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		Y	-0-	-0-	

THOMAS, R. W.		WELL #: 2018		RRCID -> 067357		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678		
10	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2		N	-0-	-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721		
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-
03	868 N	509	-0-	-359	-0-	509 2		N	-0-	-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090		
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	140
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	140
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	140
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-	140
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-	140
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	140

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940		
10	4557 X	4158	-0-	-399	-0-	4158 2		N	-0-	-0-
11	4410 X	2759	-0-	-1651	-0-	2759 2		N	-0-	-0-
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-	-0-
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-	-0-
02	4147 X	4074	-0-	-73	-0-	4074 2		N	-0-	-0-
03	4681 X	4440	-0-	-241	-0-	4440 2		N	-0-	-0-

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

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090		
HART												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 2		RRCID -> 141141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4916 - 4934		
MARY												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
G. & S. INC.		292316		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935		
ETLING												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HARRIS, GLEN		360000		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437				
HARRIS												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476				
HARRIS												
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-

DOUBLE D		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438				
10	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	2536	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2509	-0-	-126	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
02	2436 X	2287	-0-	-149	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	2474	-0-	-68	-0-	2474	2	N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
 HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3741 X	2846	-0-	-895	-0-	2846 2		N	-0-			90
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			90
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			90
01	3100 N	3430	-0-	330	330	3430 2		N	-0-			90
02	2900 N	3252	-0-	352	682	3252 2		N	-0-			90
*03	3100 N	3641	-0-	541	1223	3641 2		N	-0-			90

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
11	750 N	341	-0-	-409	-0-	341 2		N	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
01	899 N	500	-0-	-399	-0-	500 2		N	-0-			-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY 427513
 COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	771	-0-	-309	-0-	771 2		N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 2		N	-0-			-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	728	-0-	-412	-0-	728 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	954	-0-	-224	-0-	954 2		N	-0-			-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			125
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	111 2	17 9	N	15			140
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	118 2	22 9	N	20			160
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	111 2	23 9	N	21			181
02	116 N	47	-0-	-69	-0-	37 2	10 9	N	9			190
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			190

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

10	744 X	725	-0-	-19	-0-	725 2		N	-0-			-0-
11	750 X	679	-0-	-71	-0-	679 2		N	-0-			-0-
12	775 X	765	-0-	-10	-0-	765 2		N	-0-			-0-
01	775 X	715	-0-	-60	-0-	715 2		N	-0-			-0-
02	725 X	718	-0-	-7	-0-	718 2		N	-0-			-0-
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		6	X	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3034 - 4458		
10		665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	-0-
11		630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2		N	-0-	-0-
*12		584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-
01		651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-	-0-
*02		636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427		
10		568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
11		540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2		N	-0-	-0-
*12		536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-	-0-
01		558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-	-0-
*02		557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800		
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360		
10		1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2		N	-0-	-0-
11		930	N	557	-0-	-373	-0-	557	2		N	-0-	-0-
*12		383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	-0-
*01		1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
02		551	N	171	-0-	-380	-0-	171	2		N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838		
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JONES ENERGY, LLC				441132							
LACKEY				WELL #: 2	RRCID -> 199609	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020	- 3426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WAKITA OPERATING, LLC				891725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WHITAKER				WELL #: 2260	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146	- 3200	
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
*01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HALLCROFT (MORROW LOWER)				38232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
BAILEYS				WELL #: 1	RRCID -> 173505	COMPL. DATE 04/18/1999	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 11310	- 11347	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2013											

HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION				196927							
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8869	- 8881	
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-	-0-	
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-	-0-	
12		1085 N	947	-0-	-138	-0-	947 2	N	-0-	-0-	
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-	-0-	
02		1015 N	987	-0-	-28	-0-	987 2	N	-0-	-0-	
*03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-	-0-	

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200							
HOLLAND, R. H.				WELL #: 2	RRCID -> 123284	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344	- 9693	
10		1271 N	901	-0-	-370	-0-	901 3	N	-0-	32	
11		1230 N	462	-0-	-768	-0-	462 3	N	-0-	32	
12		1271 N	995	-0-	-276	-0-	995 3	N	-0-	32	
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-	32	
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-	32	
03		992 N	745	-0-	-247	-0-	745 3	N	-0-	32	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9534	- 9550	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481															
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
DANIELS ENERGY 199450															
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
DANIELS ENERGY 199450															
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640	-0-			N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE															
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067															
10		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-			50
11		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	672	2	4	9	N	4			54
12		775 N	635	-0-	-140 B	-0-	629	2	6	9	N	5			59
01		713 N	688	-0-	-25 B	-0-	682	2	6	9	N	5			64
02		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	674	2	2	9	N	2			66

*03 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	722	2	3	9	N	3			69

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		//CONT.//		38745 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
WAGGONER				WELL #: 1043	RRCID -> 078594	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8092 - 8112	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	52 1	852 2	N	12			90
						13 9						
11	900 N	743	-0-	-157 B	-0-	42 1	693 2	N	7			97
						8 9						
12	899 N	718	-0-	-181 B	-0-	58 1	657 2	N	3			100
						3 9						
01	930 N	70	-0-	-860 B	-0-	36 1	34 2	N	-0-			100
02	725 N	290	-0-	-435 B	-0-	18 1	272 2	N	-0-			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	62 1	864 2	N	12			112
						13 9						

RAY				WELL #: 1043	RRCID -> 083271	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8068 - 8076	
10	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	30 1	265 2	N	-0-			13
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	32 1	260 2	N	-0-			13
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	44 1	181 2	N	-0-			13
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	34 1	350 2	N	-0-			13
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	48 1	347 2	N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	60 1	332 2	N	9			22
						10 9						

MCGARRAUGH				WELL #: 1042	RRCID -> 085458	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8120 - 8141	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

HANNAS DRAW (DOUGLAS)				38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
RACOL				WELL #: 2	RRCID -> 056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4750 - 4772	
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	722 3		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	751 3		N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3		N	-0-			-0-

CLUCK -C-				WELL #: 1	RRCID -> 058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4780 - 4820	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

HART -C-				WELL #: 1	RRCID -> 058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4728 - 4742	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	74 1	399 3	N	-0-			-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	72 1	354 3	N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	74 1	357 3	N	-0-			-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	74 1	360 3	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	70 1	341 3	N	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	74 1	371 3	N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	341	-0-	-123	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-

ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797			
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	3	N	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	72	1	947	3	N	-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	N	-0-
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	74	1	987	3	N	-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	987	3	N	-0-
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1321	3	N	-0-

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782		
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	510	-0-	-720	-0-	510	3	N	-0-	-0-
12	868 N	579	-0-	-289	-0-	579	3	N	-0-	-0-
01	868 N	298	-0-	-570	-0-	298	3	N	-0-	-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-	-0-
*03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-	-0-

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795		
JOINER, C.H.		WELL #: 2								
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3	N	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-	-0-
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3	N	-0-	-0-
02	261 N	196	-0-	-65	-0-	196	3	N	-0-	-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-	-0-

RIO PETROLEUM, INC.		712840		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791		
ALICE		WELL #: 1								
10	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2	N	-0-	-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	-0-
02	1189 N	1161	-0-	-28	-0-	1161	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2	N	-0-	-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TILLEY OIL & GAS, INC.			860210								
FLOYE			WELL #: 1	RRCID -> 064750	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4747	- 4757			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 5	N	-0-		-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 5	N	-0-		-0-
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 5	N	-0-		-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 5	N	-0-		-0-
02		261 N	255	-0-	-6	-0-	255 5	N	-0-		-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 5	N	-0-		-0-

CLARK			WELL #: 2	RRCID -> 073935	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4740	- 4745			
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 5	N	-0-		-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 5	N	-0-		-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 5	N	-0-		-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 5	N	-0-		-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 5	N	-0-		-0-
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 5	N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)			38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
HARMON, C. E. OIL, INC.			357436								
SCHOTT			WELL #: 1	RRCID -> 113207	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 2932	- 3063			
10		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0 B	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
12		1495 N	1495	-0-	-0 B	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
01		1441 N	1441	-0-	-0 B	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
02		1508 N	1439	-0-	-69 B	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1454	-0-	-34 B	-0-	1454 2	N	-0-		-0-

SMITH			WELL #: 1	RRCID -> 122600	COMPL. DATE 09/08/1986	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2964	- 3038			
10		560 N	560	-0-	-0 B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
11		508 N	508	-0-	-0 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
12		524 N	524	-0-	-0 B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
01		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
02		493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
03		527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-

HANSFORD -SWD-			WELL #: 1	RRCID -> 122605	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 3698	PERF. 3570	- 3606			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES, SUSIE			WELL #: 1	RRCID -> 124031	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 3044	- 3054			
10		2356 #	2229	-0-	-127 B	-14545	2229 2	N	-0-		-0-
11		2280 #	2092	-0-	-188 B	-14733	2092 2	N	-0-		-0-
12		2325 #	2308	-0-	-17 B	-14750	2308 2	N	-0-		-0-
01		2263 #	2439	-0-	176 B	-14574	2439 2	N	-0-		-0-
02		2088 #	2198	-0-	110 B	-14464	2198 2	N	-0-		-0-
03		2294 #	2283	-0-	-11 B	-14475	2283 2	N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.// 357436										
GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2573 #	2394	-0-	-179 B	-16791	2394	2	N	-0-			-0-
11	2490 #	2260	-0-	-230 B	-17021	2260	2	N	-0-			-0-
12	2418 #	2343	-0-	-75 B	-17096	2343	2	N	-0-			-0-
01	2418 #	2283	-0-	-135 B	-17231	2283	2	N	-0-			-0-
02	2262 #	2082	-0-	-180 B	-17411	2082	2	N	-0-			-0-
03	2387 #	2235	-0-	-152 B	-17563	2235	2	N	-0-			-0-

ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146		
10	2666 #	2796	-0-	130 B	-47482	2796	2	N	-0-			-0-
11	2550 #	2552	-0-	2 B	-47480	2552	2	N	-0-			-0-
12	2883 #	2683	-0-	-200 B	-47680	2683	2	N	-0-			-0-
01	2883 #	2706	-0-	-177 B	-47857	2706	2	N	-0-			-0-
02	2697 #	2495	-0-	-202 B	-48059	2495	2	N	-0-			-0-
03	2790 #	2662	-0-	-128 B	-48187	2662	2	N	-0-			-0-

PETRO HALEY		660062		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792										
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255		
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			157
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			157
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			157
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	542	2	157
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			157
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2	N	-0-			157

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) //CONT.// 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792												
COLLARD -25- WELL #: 8703 RRCID -> 140001 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6095 - 6115												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16												

XTO ENERGY INC. 945936												
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360												
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32223						-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
JONES, SUN WELL #: 3R RRCID -> 189834 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4879 - 4895												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436												
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804												
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		732	2			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		712	2			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		550	2			-0-
01	744 N	318	-0-	-0-	-426	-0-		318	2			-0-
02	696 N	174	-0-	-0-	-522	-0-		174	2			-0-
03	558 N	120	-0-	-0-	-438	-0-		120	2			-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

JONES ENERGY, LLC 441132
 COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
JOHNNY														
WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		6417 #	6115	-0-	-302	-0-	202 1	5838 2	N	68	188 1			132
							75 9							
11		6690 #	5608	-0-	-1082	-0-	202 1	5406 2	N	-0-				132
12		6913 #	5462	-0-	-1451	-0-	202 1	5240 2	N	18				150
							20 9							
01		6913 #	5365	-0-	-1548	-0-	202 1	5102 2	N	55				205
							61 9							
02		5945 #	4837	-0-	-1108	-0-	202 1	4589 2	N	42				247
							46 9							
03		6107 #	5445	-0-	-662	-0-	202 1	5211 2	N	29				276
							32 9							

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
COFFIN														
WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		837 N	198	-0-	-639	-0-	198 3		N	-0-				-0-
11		840 N	774	-0-	-66	-0-	774 3		N	-0-				-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-				-0-
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-				-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-				-0-
*03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-				-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783														
ABELL "A"														
WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
MADDOX 39														
WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	876	-0-	-139	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1682 N	1652	-0-	-30	-0-	1652	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912				
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 7076		RRCID -> 071378		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924		
10	1085 N	742	-0-	-343	-0-	140	1	602	2	N	-0-	25
11	1920 N	1609	-0-	-311	-0-	270	1	1336	2	N	3	28
12	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	310	1	1108	2	N	7	35
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	290	1	1078	2	N	3	38
02	1566 N	1422	-0-	-144	-0-	290	1	1124	2	N	7	45
03	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	300	1	1069	2	N	1	46

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161640		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 2		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7119 - 7134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7528 - 7660			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3470 - 3550			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612		
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-			23
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-			23
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-			23
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-			23
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			23
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			23

SHEETS				WELL #:	216	RRCID ->	191835	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8490 - 8526		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8268 - 8294			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)			38797 434		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
SEITZ, V. E.			WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117			COMPL. DATE 04/10/1960			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	-0-			42
11		2070 N	1871	-0-	-199	-0-	1843	2	28	9	N	25			67
12		2077 N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2			N	-0-			67
01		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2			N	-0-			67
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			67
*03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2			69

VANDENBURG			WELL #: 1		RRCID -> 064946			COMPL. DATE 07/29/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005												
JACKSON-WROTEN			WELL #: 1163		RRCID -> 022116			COMPL. DATE 09/17/1959			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994				
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			30
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			30
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			30
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			30
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-			30
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865												
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #: 1 U		RRCID -> 022114			COMPL. DATE 05/05/1962			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954				
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-			-0-
11		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-			-0-
12		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-			-0-
01		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-			-0-
02		783 N	750	-0-	-33	-0-	750	3			N	-0-			-0-
03		806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033031			COMPL. DATE 04/18/1963			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003				
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
11		690 N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
01		744 N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
JACKSON-WROTEN			WELL #: 1		RRCID -> 022108			COMPL. DATE 02/15/1960			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983				
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			202
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			202
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			202
01		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-			202
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			202
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			202

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEREX RESOURCES, INC.				560930						
PEARSON				WELL #: 6	RRCID -> 210961	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5927	- 5942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	925 2	N	-0-		-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	798	-0-	-318	-0-	798 2	N	-0-		-0-
02	899 N	717	-0-	-182	-0-	717 2	N	-0-		-0-
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	757 2	N	-0-		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795						
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU				WELL #: 1171	RRCID -> 022113	COMPL. DATE 07/19/1960	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5961	- 5977	
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		42
11	720 N	526	-0-	-194	-0-	526 2	N	-0-		42
12	744 N	690	-0-	-54	-0-	690 2	N	-0-		42
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2	N	-0-		42
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		42
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		42

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
HUTCHISON, GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 022107	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6002	- 6026	
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2	N	-0-		-0-
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2	N	-0-		-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 2	N	-0-		-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2	N	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-

SUOCO OIL CORPORATION				830241						
HOLT, EVA				WELL #: 1161	RRCID -> 022109	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6034	- 6047	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344						
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 022115	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5960	- 5974	
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
03	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
HOLT, ROBERT				WELL #: 2162	RRCID -> 022111	COMPL. DATE 09/27/1960	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 5994	- 6010	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
12	992 N	893	-0-	-99	-0-	893 2	N	-0-		-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW BASAL)		38797 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
BRECHEISEN 9		WELL #: 1		RRCID -> 278365		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7309 - 7347			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	32581	29100	-0-	-3481	-0-	28920	2	180	9	N	205
11	31530	14036	-0-	-17494	-0-	13970	2	66	9	N	265
12	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	933	2	189	9	N	242
01	32581	1915	-0-	-30666	-0-	1915	2			N	242
02	30479	6504	-0-	-23975	-0-	6368	2	136	9	N	366
03	29109 #	NO RPT	-0-	-29109	-0-					N	366

HANSFORD (MORROW, LOWER)		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION		027200									
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 028380		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEELE-COLLARD -F-		WELL #: 2		RRCID -> 079398		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	90
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	90
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	90
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	90
02	2436 N	2435	-0-	-1	-0-	2435	2			N	90
*03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	90

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 178355		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 4		RRCID -> 178358		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	26
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	26
12	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	1080	2			N	26
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	26
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	26
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	26

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
ARCHER, G.		WELL #: 1		RRCID -> 028363		COMPL. DATE 05/17/1960		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	2	N	-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	830	2	N	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	2	N	-0-
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	2	1	738	2	N	-0-
03	837 N	634	-0-	-203	-0-	1	1	633	2	N	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP//CONT.// 028890
 KIRK, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028442 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8172 - 8188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2014 - PLUGGED 07/07/14													

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	21	1	895	2	N	-0-	158
							2	4					
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	N	-0-	158
							2	4					
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	14	1	856	2	N	-0-	158
							2	4					
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	16	1	822	2	N	-0-	158
							2	4					
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	750	2	N	5	163
							2	4					
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	N	-0-	163
							2	4					

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	174	1	3149	2	N	-0-	133
							2	4					
11	3060	X	2926	-0-	-134	-0-	147	1	2777	2	N	-0-	133
							2	4					
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	162	1	3098	2	N	-0-	133
							2	4					
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	153	1	2990	2	N	-0-	133
							2	4					
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	148	1	2849	2	N	-0-	133
							2	4					
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	146	1	2977	2	N	-0-	133
							2	4					

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	3	3	9	N	3	102
11	1890	N	1471	-0-	-419	-0-	1464	3	7	9	N	6	108
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1715	3	9	9	N	8	116
01	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1369	3	14	9	N	13	129
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	3	8	9	N	7	136
03	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1671	3	17	9	N	15	151

HANSFORD (MORROW, LOWER)												//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798													
COURSON -B- 11												WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6696 - 8680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	41	1	2441	2	N	-0-			102											
						2	4																		
11	2550 N	2018	-0-	-532	-0-	35	1	1981	2	N	-0-			102											
						2	4																		
12	2542 N	2011	-0-	-531	-0-	35	1	1974	2	N	-0-			102											
						2	4																		
01	2449 N	2234	-0-	-215	-0-	36	1	2196	2	N	-0-			102											
						2	4																		
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	34	1	2024	2	N	-0-			102											
						2	4																		
*03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	37	1	2295	2	N	-0-			102											
						2	4																		
COURSON -B- 12												WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A					
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1084	2	N	6			102											
						2	4																		
11	1140 N	932	-0-	-208	-0-	17	1	907	2	N	5			107											
						2	4																		
12	992 N	757	-0-	-235	-0-	21	1	730	2	N	4			111											
						2	4																		
01	961 N	707	-0-	-254	-0-	19	1	686	2	N	-0-			111											
						2	4																		
02	899 N	604	-0-	-295	-0-	17	1	585	2	N	-0-			111											
						2	4																		
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	18	1	1171	2	N	-0-			111											
						2	4																		
LYON GU												WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7194 - 7706					
10	1364 N	568	-0-	-796	-0-	74	1	492	3	N	-0-			23											
						2	4																		
11	1230 N	610	-0-	-620	-0-	74	1	534	3	N	-0-			23											
						2	4																		
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	95	1	657	3	N	-0-			23											
						2	4																		
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	166	1	1082	3	N	-0-			23											
						2	4																		
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	103	1	604	3	N	-0-			23											
						2	4																		
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	83	1	494	3	N	-0-			23											
						2	4																		
MATHEWS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8535 - 8563					
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1784	2	N	-0-			-0-											
						2	4																		
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	2	N	-0-			-0-											
						2	4																		
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1906	2	N	-0-			-0-											
						2	4																		
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	98	1	1688	2	N	-0-			-0-											
						2	4																		
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1668	2	N	-0-			-0-											
						2	4																		
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	97	1	1672	2	N	-0-			-0-											
						2	4																		

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798												
NUSBAUM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 028416			COMPL. DATE 04/29/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		589 N	490	-0-	-99	-0-	27	1	461	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	21	1	391	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	N	-0-			-0-
							2	4							

WILMETH, W. W. B			WELL #: 1 T		RRCID -> 028421			COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665				
10		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-			59
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-			59
12		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-			59
01		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			59
02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			59
*03		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-			59

MATHEWS, VIRGIL 79			WELL #: 1 L		RRCID -> 028433			COMPL. DATE 09/18/1991			TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479				
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			195
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	3	11	9	N	10	181 1		24
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	N	1			25
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			25
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	9	N	4			29
*03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3	1	9	N	1			30

MATHEWS, VIRGIL A			WELL #: 1		RRCID -> 028434			COMPL. DATE 04/21/1993			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505				
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			73
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			73
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			73
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			73
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			73
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			73

O D C			WELL #: 1053		RRCID -> 028435			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712				
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			37
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			37
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	903	3	24	9	N	22			59
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			59
02		870 N	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	N	1			60
03		930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-			60

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 8558 - 8587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	-0-			14
						2	4							
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	N	2			16
						2	4							
12	899 N	816	-0-	-83	-0-	14	1	796	2	N	4			20
						2	4							
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	14	1	837	2	N	1			21
						2	4							
02	841 N	808	-0-	-33	-0-	13	1	793	2	N	-0-			21
						2	4							
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	13	1	908	2	N	8			29
						2	4							
								9	9					
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6688 - 8610				
10	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	16	1	1270	2	N	-0-			104
						2	4							
11	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	10	1	1151	2	N	-0-			104
						2	4							
12	1333 N	193	-0-	-1140	-0-	4	1	187	2	N	-0-			104
						2	4							
01	1302 N	923	-0-	-379	-0-	6	1	915	2	N	-0-			104
						2	4							
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	14	1	1667	2	N	-0-			104
						2	4							
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1740	2	N	-0-			104
						2	4							
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8820 - 8833				
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	15	1	1577	2	N	2			40
						2	4							
11	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	13	1	1473	2	N	15			55
						2	4							
12	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	14	1	1442	2	N	11			66
						2	4							
01	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	15	1	1432	2	N	-0-			66
						2	4							
02	1450 N	1300	-0-	-150	-0-	13	1	1279	2	N	5			71
						2	4							
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	15	1	1584	2	N	-0-			71
						2	4							
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7893 - 7907				
10	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	127	1	1637	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	1740 N	1462	-0-	-278	-0-	100	1	1360	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	1891 N	1599	-0-	-292	-0-	53	1	1544	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	66	1	1822	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	77	1	1977	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5673 X	5420	-0-	-253	-0-	156 1	2	5260 3	N	202
						2 4		2 9		
11	5490 X	5337	-0-	-153	-0-	154 1	8	5172 3	N	29
						2 4		9 9		
12	5549 X	4627	-0-	-922	-0-	124 1	6	4494 3	N	35
						2 4		7 9		
01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	112 1	-0-	5607 3	N	35
						2 4				
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	175 1	2	5755 3	N	37
						2 4		2 9		
*03	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	178 1	7	5879 3	N	44
						2 4		8 9		

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724		
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-	1644 2	N	108
						2 4				
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-	1411 2	N	108
						2 4				
12	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	47 1	-0-	1507 2	N	108
						2 4				
01	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	40 1	-0-	1309 2	N	108
						2 4				
02	1421 N	1381	-0-	-40	-0-	40 1	-0-	1339 2	N	108
						2 4				
03	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	42 1	-0-	1472 2	N	108
						2 4				

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444		
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2	-0-		N	3
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	-0-		N	3
12	651 N	516	-0-	-135	-0-	516 2	-0-		N	3
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	-0-		N	3
02	638 N	487	-0-	-151	-0-	487 2	-0-		N	3
03	527 N	151	-0-	-376	-0-	151 2	-0-		N	3

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 148300 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8602 - 8618

*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	91	5			-0-
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	N	-0-					104
						2	4									
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1223	2	N	-0-					104
						2	4									
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	N	-0-					104
						2	4									
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	28	1	1148	2	N	-0-					104
						2	4									
02	1218 N	1104	-0-	-114	-0-	26	1	1076	2	N	-0-					104
						2	4									
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	29	1	1240	2	N	-0-					104
						2	4									

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
MATHews UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556																	
10		930 N	843	-0-	-87	-0-	20	1	821	2	N	-0-				39	
							2	4									
11		990 N	732	-0-	-258	-0-	19	1	711	2	N	-0-				39	
							2	4									
12		899 N	694	-0-	-205	-0-	22	1	670	2	N	-0-				39	
							2	4									
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-				39	
							2	4									
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-				39	
							2	4									
*03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	32	1	1192	2	N	-0-				39	
							2	4									

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798										
BLODGETT ESTATE ET AL			WELL #:		2042	RRCID -> 163369			COMPL. DATE 03/17/1997			TOTAL DEPTH	8350 PERF. 8130 - 8162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		465 N	437	-0-	-28	-0-	28	1	407	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11		480 N	416	-0-	-64	-0-	29	1	385	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	36	1	388	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		434 N	406	-0-	-28	-0-	22	1	382	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	25	1	375	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	23	1	386	3	N	-0-			-0-
							2	4							

JACKSON, C. P.			WELL #:		3	RRCID -> 163371			COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8170 - 8254		
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	106	1	3609	3	N	-0-			41
							2	4							
11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	90	1	3175	3	N	-0-			41
							2	4							
12		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	88	1	3580	3	N	-0-			41
							2	4							
01		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	72	1	3009	3	N	-0-			41
							2	4							
02		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	90	1	3396	3	N	-0-			41
							2	4							
*03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	101	1	4027	3	N	4			45
							2	4		4	9				

COURSON -D- 15			WELL #:		1	RRCID -> 163485			COMPL. DATE 03/27/1997			TOTAL DEPTH	8983 PERF. 8812 - 8832		
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	N	21			160
							2	4		23	9				
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	N	-0-			160
							2	4							
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			160
							2	4							
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	2	1	336	3	N	-0-			160
							2	4							
02		348 N	269	-0-	-79	-0-	1	1	266	3	N	-0-			160
							2	4							
*03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	N	-0-			160
							2	4							

MCLAIN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 163496			COMPL. DATE 05/07/1996			TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8146 - 8186		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	37	1	1926	2	N	10			10
						2	4		11	9				
11	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	38	1	1792	2	N	-0-			10
						2	4							
12	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	44	1	1799	2	N	-0-			10
						2	4							
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	47	1	2198	2	N	-0-			10
						2	4							
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1942	2	N	-0-			10
						2	4							
03	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	27	1	1704	2	N	10			20
						2	4		11	9				
BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687														
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	N	23			49
						2	4		25	9				
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	25	1	2695	3	N	18			67
						2	4		20	9				
12	3131 X	2546	-0-	-585	-0-	24	1	2512	3	N	7			74
						2	4		8	9				
01	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	32	1	2844	3	N	19			93
						2	4		21	9				
02	2900 X	2122	-0-	-778	-0-	21	1	2099	3	N	-0-			93
						2	4							
03	2976 X	2498	-0-	-478	-0-	37	1	2457	3	N	2			95
						2	4		2	9				

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
COURSON -D- 172										WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	2	N	-0-		168				
						2	4										
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	25	1	1167	2	N	-0-		168				
						2	4										
12	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	27	1	1081	2	N	-0-		168				
						2	4										
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	N	-0-		168				
						2	4										
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	N	-0-		168				
						2	4										
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	1228	2	N	-0-		168				
						2	4										
FARMS, C. M.										WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976	
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	88	1	2599	3	N	2		91				
						2	4										
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	81	1	2458	3	N	-0-		91				
						2	4										
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	85	1	2647	3	N	-0-		91				
						2	4										
01	2387 N	1948	-0-	-439	-0-	56	1	1890	3	N	-0-		91				
						2	4										
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	67	1	2485	3	N	3		94				
						2	4										
*03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	71	1	2636	3	N	-0-		94				
						2	4										
RODGERS, BRISCOE										WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662	
10	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	50	1	3597	3	N	27		110				
						2	4										
11	3660 X	3428	-0-	-232	-0-	50	1	3346	3	N	27		137				
						2	4										
12	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	50	1	3289	3	N	13		150				
						2	4										
01	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	50	1	3365	3	N	128	118 5	160				
						2	4										
02	3480 X	2916	-0-	-564	-0-	45	1	2846	3	N	21		181				
						2	4										
03	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	47	1	3347	3	N	14		195				
						2	4										
COURSON -B-										WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	46	1	1013	3	N	-0-	101
						2	4					
11	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	49	1	987	3	N	-0-	101
						2	4					
12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	52	1	1174	3	N	-0-	101
						2	4					
01	2077 N	1256	-0-	-821	-0-	49	1	1205	3	N	-0-	101
						2	4					
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	3	N	-0-	101
						2	4					
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	N	1	102
						2	4					

MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #: 2074		RRCID -> 172114		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476				
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014

MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100				
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	N	-0-	62
						2	4					
11	870 N	687	-0-	-183	-0-	15	1	670	3	N	-0-	62
						2	4					
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	16	1	776	3	N	-0-	62
						2	4					
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	N	-0-	62
						2	4					
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	N	-0-	62
						2	4					
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	14	1	762	3	N	-0-	62
						2	4					

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444				
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	16	1	963	2	N	-0-	124
						2	4					
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	17	1	692	2	N	-0-	124
						2	4					
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	N	-0-	124
						2	4					
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	18	1	1001	2	N	-0-	124
						2	4					
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-	124
						2	4					
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	883	2	N	-0-	124
						2	4					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2201 N	2	-0-	-2199	-0-	2	4	N	-0-		49
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	4	N	-0-		49
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		49
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		49
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		49
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		49

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	992 N	514	-0-	-478	-0-	7	1	N	-0-		109
11	990 N	379	-0-	-611	-0-	4	1	N	-0-		109
12	651 N	359	-0-	-292	-0-	6	1	N	-0-		109
01	620 N	336	-0-	-284	-0-	4	1	N	-0-		109
02	377 N	309	-0-	-68	-0-	4	1	N	-0-		109
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	3	1	N	-0-		109

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	4867 X	2325	-0-	-2542	-0-	2262	2	N	56		125
*06	2130 X	1942	-0-	-188	-0-	1929	2	N	12	87 1	50
*07	2232 X	2180	-0-	-52	-0-	2180	2	N	-0-		50
*08	4867 X	2288	-0-	-2579	-0-	2288	2	N	-0-		50
*09	2250 X	2213	-0-	-37	-0-	2200	2	N	12		62
*10	2325 X	2271	-0-	-54	-0-	2271	2	N	-0-		62
*11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	29		91
*12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		91
01	2294 X	2255	-0-	-39	-0-	86	1	N	24		115
02	2146 X	2063	-0-	-83	-0-	67	1	N	28		143
03	2356 X	2219	-0-	-137	-0-	70	1	N	17		160

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	128	1	N	-0-		74
11	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	117	1	N	-0-		74
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-		74
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-		74
02	1508 N	1426	-0-	-82	-0-	103	1	N	-0-		74
03	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	112	1	N	-0-		74

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC		076762		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644								
CATHERINE		WELL #: 1097														
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					159
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					159
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					159
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					159
02	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					159
*03	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					159

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520								
SANTA FE		WELL #: 1092														
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516								
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					58
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					58
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					58
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					58
02	957 N	417	-0-	-540	-0-	417	3			N	-0-					58
03	837 N	301	-0-	-536	-0-	301	3			N	-0-					58

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202								
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #: 3														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 SUN-JONES WELL #: 2 T RRCID -> 060234 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6976 - 7000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

10	1891 N	1315	-0-	-576	-0-	1315	3			N	-0-			29
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1610	3	133	9	N	121	121	1	29
12	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-			29
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			29
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			29
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			29

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-			79
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-			79
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			79
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			79
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-			79
*03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-			79

O'LOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

10	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
02	638 N	521	-0-	-117	-0-	521	3			N	-0-			-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3			N	-0-			-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

10	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	1949	3			N	-0-			67
11	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	23	1	2043	3	N	-0-			67
12	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	23	1	1887	3	N	-0-			67
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	23	1	2638	3	N	-0-			67
02	2001 N	1975	-0-	-26	-0-	22	1	1953	3	N	-0-			67
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-			67

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3		N	-0-			110
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 3		N	-0-			110
12	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3		N	-0-			110
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	869 3		N	-0-			110
02	870 N	830	-0-	-40	-0-	830 3		N	-0-			110
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	872 3		N	-0-			110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			153
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 3		N	-0-			153
12	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3		N	-0-			153
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	599 3		N	-0-			153
02	696 N	649	-0-	-47	-0-	649 3		N	-0-			153
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			153

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

10	2263 N	1839	-0-	-424	-0-	1839 3		N	-0-			164
11	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	1650 3		N	-0-			164
12	1891 N	1549	-0-	-342	-0-	1549 3		N	-0-			164
01	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589 3		N	-0-			164
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			164
03	1550 N	829	-0-	-721	-0-	829 3		N	-0-			164

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			4
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			4
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-			4
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			4
02	1711 N	1627	-0-	-84	-0-	1627 2		N	-0-			4
03	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1690 2		N	-0-			4

ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3042 2	1 9	N	1			113
11	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2889 2		N	-0-			113
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-			113
01	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2829 2		N	-0-			113
02	2842 X	2669	-0-	-173	-0-	2669 2		N	-0-			113
03	3038 X	2797	-0-	-241	-0-	2797 2		N	-0-			113

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
CRONE OIL COMPANY				190235								
BROCK C		WELL #:		1	RRCID ->	028364	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7618 - 7639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	4 1	1965 2	N	-0-		3
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	3 1	1650 2	N	-0-		3
12		1767 N	1574	-0-	-193	-0-	3 1	1571 2	N	-0-		3
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	4 1	2125 2	N	-0-		3
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	4 1	1953 2	N	-0-		3
*03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	4 1	1950 2	N	-0-		3

O D C		WELL #:		1 T	RRCID ->	028365	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7475 - 7481
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	2 1	730 2	N	-0-		-0-
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	1 1	655 2	N	-0-		-0-
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	1 1	634 2	N	-0-		-0-
01		744 N	664	-0-	-80	-0-	1 1	663 2	N	-0-		-0-
02		638 N	627	-0-	-11	-0-	1 1	626 2	N	-0-		-0-
*03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	2 1	703 2	N	-0-		-0-

DACO, INC.				196940								
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	032319	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7648 - 7698
10	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	26854	2915 2		N	-0-		163
11	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	29971	3117 2		N	-0-		163
12	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	33207	3236 2		N	-0-		163
01		36417 X	3210	-0-	-33207	-0-	3210 2		N	-0-		163
02		3016 X	2945	-0-	-71	-0-	2945 2		N	-0-		163
03		3224 X NO RPT		-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		163

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
GANDY, W. H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7056 - 7082
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-		-0-
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
02		2204 N	1969	-0-	-235	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
*03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		-0-

MADDOX, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	028368	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7794 - 7834
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		Y	-0-		-0-
11		1770 N	1547	-0-	-223	-0-	1547 2		Y	-0-		-0-
12		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2		Y	-0-		-0-
01		1705 N	1456	-0-	-249	-0-	1456 2		Y	-0-		-0-
02		1508 N	1267	-0-	-241	-0-	1267 2		Y	-0-		-0-
03		1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356 2		Y	-0-		-0-

MATHEWS, V. A GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	028370	COMPL. DATE	03/29/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8516 - 8546
10		961 N	231	-0-	-730	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-		-0-
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-		-0-
*03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	1365	-0-	-805	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	1649	-0-	-1172	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
02	2610 X	2303	-0-	-307	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
*03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-

ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1133	-0-	-85	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2		N	-0-			-0-

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
02	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2		Y	-0-			-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

10	3503 X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	3341	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3303	-0-	-45	-0-	3303	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	3056	-0-	-47	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	3292	-0-	-56	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
02	232 N	13	-0-	-219	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	2		Y	-0-			-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
01	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-
02	1914 N	1759	-0-	-155	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-
03	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849	2		Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		806 N	797	-0-	-9	-0-	797 2		N	-0-			-0-
11		750 N	694	-0-	-56	-0-	694 2		N	-0-			-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
01		806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2		N	-0-			-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
*03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8 2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	26	-0-	26	34	26 2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-			-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664													
10		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
11		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
12		2759 N	2744	-0-	-15	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
01		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
02		2581 N	2564	-0-	-17	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
03		2759 N	2703	-0-	-56	-0-	2703 2		N	-0-			-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494													
10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
11		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
12		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
01		2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
02		2465 N	2219	-0-	-246	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
03		2635 N	2058	-0-	-577	-0-	2058 2		N	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576													
10		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
11		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
12		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
01		2666 N	2227	-0-	-439	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
02		2494 N	1732	-0-	-762	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
03		2666 N	1982	-0-	-684	-0-	1982 2		N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996													
10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		N	-0-			-0-
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		N	-0-			-0-
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-			-0-
02		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
*03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-			-0-

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001										TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7914 - 7963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8764	PERF.	7928 - 8224	
10	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2218	-0-	-482	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
01	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
02	2465	X	2242	-0-	-223	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
*03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005										TOTAL DEPTH	8356	PERF.	7906 - 8194	
10	4309	X	3872	-0-	-437	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
11	4170	X	3882	-0-	-288	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
12	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
01	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
02	3741	X	3446	-0-	-295	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	2		N	-0-			-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7738 - 10223	
10	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
11	5850	X	5696	-0-	-154	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
12	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
01	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
02	5568	X	5397	-0-	-171	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
03	5952	X	5767	-0-	-185	-0-	5767	2		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960										TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8027 - 8041	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968										TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7067 - 7071	
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-			64
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	2		N	-0-			64
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-			64
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2		N	-0-			64
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			64
03	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2		N	-0-			64

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

10	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-			50
11	1290	N	732	-0-	-558	-0-	732	2			N	-0-			50
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			50
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			50
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1064	2	36	9	N	33			83
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			83

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	N	-0-			-0-
01	682	N	145	-0-	-537	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-			-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524										COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8054 - 8072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017										COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7823 - 8588
10	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	412 1	1191 2	N	3		80			
							3 9								
11	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	399 1	1091 2	N	2		82			
							2 9								
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	411 1	906 2	N	2		84			
							2 9								
01	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	415 1	1019 2	N	1		85			
							1 9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85			
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		85			

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351										COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8428 - 8452
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593										COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8440 - 8492
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292										COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8304 - 8312
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-			
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-			
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-			
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-			
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-			
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-			

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886										COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7646 - 7984
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
MALLETT			WELL #:		3	RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8112 - 8152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	125	
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	N	3	128	
*12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	128	
01		1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1132	2			N	-0-	128	
02		1363 N	1298	-0-	-65	-0-	1298	2			N	-0-	128	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128	

LONG			WELL #:		4	RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7566 - 7580		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A			WELL #:		2	RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7592 - 8089		
10		3100 N	4671	-0-	1571	1571	4671	2			N	-0-	41	
11		3000 N	4502	-0-	1502	3073	4502	2			N	-0-	41	
*12		3100 N	4621	-0-	1521	4594	4621	2			N	-0-	41	
*01		9125 X	4531	-0-	-4594	-0-	4531	2			N	-0-	41	
*02		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-	41	
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	41	

HANSFORD GAS UNIT 12			WELL #:		4	RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6902 - 7350		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*12		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-	
01		T. A.	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT	-0-	

NUSBAUM UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7696 - 7980		
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	120	
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	120	
*12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	120	
01		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-	120	
02		1160 N	1033	-0-	-127	-0-	1033	2			N	-0-	120	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120	

LONG			WELL #:		5	RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7503 - 7512		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ODC			WELL #:		9	RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7566 - 7588		
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	-0-	
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-	-0-	
*12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-	-0-	
01		1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-	-0-	
02		1073 N	1016	-0-	-57	-0-	1016	2			N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700										
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726										
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117 2	N	-0-	40
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-	40
12	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	2724 2	N	-0-	40
01	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014 2	N	-0-	40
02	2929	X	2810	-0-	-119	-0-	2810 2	N	-0-	40
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT	40

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632										
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749										
10	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003 2	N	-0-	-0-
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916 2	N	-0-	-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-	-0-
01	992	N	810	-0-	-182	-0-	810 2	N	-0-	-0-
02	899	N	251	-0-	-648	-0-	251 2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135										
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025 2	N	-0-	145
11	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3557 2	N	-0-	145
12	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849 2	N	-0-	145
01	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	3906 2	N	-0-	145
02	3799	X	3477	-0-	-322	-0-	3477 2	N	-0-	145
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		N	NO RPT	145

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466										
10	155	X	111	-0-	-44	-0-	111 2	N	-0-	138
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-	138
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	138
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	138
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	138
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	138

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-	95
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-	95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657										
10		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755 2	N	-0-	-0-
11		1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634 2	N	-0-	-0-
*12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-	-0-
01		1767 N	1251	-0-	-516	-0-	1251 2	N	-0-	-0-
02		1566 N	687	-0-	-879	-0-	687 2	N	-0-	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738										
10		2945 X	2735	-0-	-210	-0-	2735 2	N	-0-	-0-
11		2850 X	2508	-0-	-342	-0-	2508 2	N	-0-	-0-
12		2604 X	2363	-0-	-241	-0-	2363 2	N	-0-	-0-
01		2883 X	2347	-0-	-536	-0-	2347 2	N	-0-	-0-
02		2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2466 2	N	-0-	-0-
03		2728 X NO RPT	-0-	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT	-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465										
10		806 N	678	-0-	-128	-0-	678 2	N	-0-	-0-
11		750 N	629	-0-	-121	-0-	629 2	N	-0-	-0-
*12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-	-0-
01		682 N	567	-0-	-115	-0-	567 2	N	-0-	-0-
02		609 N	543	-0-	-66	-0-	543 2	N	-0-	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635										
10		589 N	450	-0-	-139	-0-	450 2	N	-0-	130
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	467 2	6 9 N	5	135
*12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	446 2	2 9 N	2	137
01		465 N	311	-0-	-154	-0-	310 2	1 9 N	1	138
02		464 N	367	-0-	-97	-0-	367 2	N	-0-	138
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672										
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-	182
11		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1652 2	N	-0-	182
*12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-	182
01		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713 2	N	-0-	182
*02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-	182
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	182

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	256367	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7448 - 7460
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
*12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2	N	-0-		-0-
*02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
CONVERSE		WELL #:		1 T	RRCID ->	028393	COMPL. DATE	10/16/1961	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8426 - 8435
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORA		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		38
*05	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2	N	-0-		38
*06	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2	N	-0-		38
*07	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2	N	-0-		38
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-		38
*09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2	N	-0-		38
*10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2	N	-0-		38
*11	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2	N	-0-		38
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		38
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		38
*02	1305 N	1279	-0-	-26	-0-	1279	2	N	-0-		38
03	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2	N	-0-		38

REX		WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 8376
10	2666 X	2412	-0-	-254	-0-	2412	2	N	-0-		190
11	2370 X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2	N	-0-		190
12	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	2203	2	N	7		197
01	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413	2	N	-0-		197
02	2204 N	2203	-0-	-1	-0-	2203	2	N	-0-		197
*03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-		197

SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	028396	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8228 - 8265
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2	N	-0-		-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2	N	-0-		-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2	N	-0-		-0-
02	638 N	528	-0-	-110	-0-	528	2	N	-0-		-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-		-0-

KIRK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028443	COMPL. DATE	05/27/1960	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8226 - 8238
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2	N	-0-		98
11	750 N	503	-0-	-247	-0-	503	2	N	-0-		98
12	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2	N	-0-		98
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		98
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	452	2	N	-0-		98
03	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	2	N	-0-		98

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	310 1	1089 2	N	2		44
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	270 1	917 2	N	-0-		44
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	300 1	1035 2	N	2		46
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	260 1	1020 2	N	3		49
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	290 1	992 2	N	7		56
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	300 1	986 2	N	2		58

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		54
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		54
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		54
*07	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311 2		N	-0-		54
*08	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	1052 2		N	-0-		54
*09	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1137 2		N	-0-		54
*10	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039 2		N	-0-		54
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		54
*12	1178 N	952	-0-	-226	-0-	952 2		N	-0-		54
*01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	892 2		N	-0-		54
*02	986 N	952	-0-	-34	-0-	952 2		N	-0-		54
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		54

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		195
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3145 2	54 9	N	49	184 1	60
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3261 2	30 9	N	27		87
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3573 2	24 9	N	22		109
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3173 2	17 9	N	15		124
*03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3281 2	29 9	N	26		150

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
 AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632												
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-			8
11		990 N	789	-0-	-201	-0-	789 3	N	-0-			8
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-			8
01		1147 N	968	-0-	-179	-0-	968 3	N	-0-			8
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			8
03		899 N	687	-0-	-212	-0-	687 3	N	-0-			8

FULLER PRODUCTION, INC. 288587												
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738												
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-			83
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			83
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-			83
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-			83
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-			83
03		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 3	N	-0-			83

FURR, ROY ESTATE OF 291595												
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480												
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			20
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			20
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			20
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			20

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408												
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			52
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			52
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			52
01		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2	N	-0-			52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			52

H & L OPERATING CO., LLC 339787												
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091												
10		1860 N	1317	-0-	-543	-0-	140 1	1177 2	N	-0-		104
11		1650 N	1059	-0-	-591	-0-	140 1	919 2	N	-0-		104
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	140 1	1142 2	N	-0-		104
01		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	140 1	1139 2	N	-0-		104
02		1015 N	999	-0-	-16	-0-	140 1	859 2	N	-0-		104
*03		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	140 1	1992 2	N	-0-		104

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC			//CONT.//		339787										
PORTER			WELL #:		1 A	RRCID ->	096150	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7693 - 7920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	10	1	1168	2	N	-0-			116
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	10	1	1147	2	N	-0-			116
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	10	1	1158	2	N	-0-			116
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	10	1	1068	2	N	-0-			116
02		1131 N	1001	-0-	-130	-0-	10	1	991	2	N	-0-			116
03		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	10	1	1082	2	N	-0-			116

ENTREKIN			WELL #:		1026	RRCID ->	098952	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7856			
10		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	10	1	1508	2	N	-0-			82
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	2	N	-0-			82
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	2	N	-0-			82
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	10	1	1777	2	N	-0-			82
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	10	1	1441	2	N	-0-			82
03		1643 N	1223	-0-	-420	-0-	10	1	1213	2	N	-0-			82

HY-TECH, INC. SCHUBERT			WELL #:		421135 3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226			
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			19
11		270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-			19
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			19
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			19
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			19
*03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			19

JILPETCO, INC. NOLLNER, W. C. ESTATE			WELL #:		432469 2	RRCID ->	194438	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7531 - 7546			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HART			WELL #:		450175 1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7084 - 7101			
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			77
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			77
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			77
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-			77
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			77
*03		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-			77

MATHEWS			WELL #:		1	RRCID ->	110122	COMPL. DATE	11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 6962 - 7510			
10		1674 N	1388	-0-	-286	-0-	1388	2			N	-0-			190
11		1380 N	1205	-0-	-175	-0-	1205	2			N	-0-			190
12		1209 N	918	-0-	-291	-0-	918	2			N	-0-			190
01		1395 N	934	-0-	-461	-0-	934	2			N	-0-			190
02		1160 N	724	-0-	-436	-0-	724	2			N	-0-			190
*03		930 N	741	-0-	-189	-0-	741	2			N	-0-			190

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			126
11	330 N	92	-0-	-238	-0-	92 2	N	-0-			126
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2	N	-0-			126
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			126
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			126
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			126

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-			238
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-			238
12	2418 N	1784	-0-	-634	-0-	1773 2	11 9	N	10		248
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846 2	11 9	N	10		258
02	1827 N	846	-0-	-981	-0-	846 2		N	-0-		258
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		258

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2		N	-0-		213
11	1170 N	980	-0-	-190	-0-	980 2		N	-0-		213
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		213
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		213
02	957 N	899	-0-	-58	-0-	899 2		N	-0-		213
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		213

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
 BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

10	3100 N	3110	-0-	10	10	93 1	3017 2	N	-0-		-0-
11	2830 N	2820	-0-	-10	-0-	90 1	2730 2	N	-0-		-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	93 1	2686 2	N	-0-		-0-
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	93 1	2497 2	N	-0-		-0-
*02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	87 1	2294 2	N	-0-		-0-
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	93 1	2356 2	N	-0-		-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID ->	174268	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200 - 7780	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1023 N	904	-0-	-119	-0-	83	1	821	2	N	-0-		12
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	80	1	825	2	N	-0-		12
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1500	2	N	3		15
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	N	1		16
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	N	1		17
03	1612 N	898	-0-	-714	-0-	83	1	815	2	N	-0-		17

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		2	RRCID ->	177680	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7862 - 7882	
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	100	1	1075	2	N	-0-		12
11	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	89	1	976	2	N	-0-		12
12	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	90	1	1089	2	N	3		15
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1091	2	N	1		16
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	93	1	988	2	N	1		17
03	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	92	1	951	2	N	-0-		17

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	181083	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7596 - 7610	
10	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	31	1	1161	2	N	-0-		28
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	30	1	1086	2	N	-0-		28
12	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	25	1	1053	2	N	-0-		28
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-		28
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	1185	2	N	-0-		28
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1201	2	N	-0-		28

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		3	RRCID ->	186204	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7778 - 7798	
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	141	1	1718	2	N	-0-		24
11	1890 N	1607	-0-	-283	-0-	122	1	1485	2	N	-0-		24
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	130	1	1763	2	N	7		31
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	N	1		32
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	133	1	1590	2	N	2		34
03	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	130	1	1532	2	N	-0-		34

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	189717	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7839 - 7868	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	1665	-0-	-474	-0-	31	1	1634	2	N	-0-			85
11	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	27	1	1434	2	N	3			88
						3	9							
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	28	1	1576	2	N	5			93
						6	9							
01	1674 N	1403	-0-	-271	-0-	30	1	1373	2	N	-0-			93
02	1421 N	1203	-0-	-218	-0-	29	1	1166	2	N	7			100
						8	9							
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1675	2	N	2			102
						2	9							

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

10	651 N	636	-0-	-15	-0-	67	1	569	2	N	-0-			59
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	59	1	514	2	N	-0-			59
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	59	1	550	2	N	-0-			59
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	66	1	576	2	N	-0-			59
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	56	1	465	2	N	-0-			59
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	61	1	509	2	N	-0-			59

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

10	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	31	1	3199	2	N	-0-			62
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	30	1	3100	2	N	3			65
						3	9							
12	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	26	1	3079	2	N	3			68
						3	9							
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	29	1	3465	2	N	7			75
						8	9							
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	29	1	3122	2	N	7			82
						8	9							
03	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	30	1	2789	2	N	3			85
						3	9							

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

10	3379 X	2959	-0-	-420	-0-	31	1	2915	2	N	12			115
						13	9							
11	3060 X	2477	-0-	-583	-0-	25	1	2433	2	N	17			132
						19	9							
12	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	28	1	2771	2	N	10			142
						11	9							
01	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	31	1	2651	2	N	16			158
						18	9							
02	2842 X	2545	-0-	-297	-0-	29	1	2505	2	N	10			168
						11	9							
03	2821 N	2729	-0-	-92	-0-	31	1	2685	2	N	12			180
						13	9							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	881	-0-	-204	-0-	31	1	850	2	N	-0-			148
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	28	1	817	2	N	-0-			148
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	N	-0-			148
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	N	-0-			148
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	N	-0-			148
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	2			150
						2	9							

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

10	744 N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	2	N	-0-			143
11	600 N	25	-0-	-575	-0-	25	1			N	-0-			143
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	28	1	711	2	N	-0-			143
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	31	1	698	2	N	5			148
						6	9							
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	N	-0-			148
03	744 N	615	-0-	-129	-0-	30	1	585	2	N	-0-			148

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

10	1953 N	1520	-0-	-433	-0-	31	1	1486	2	N	3			198
						3	9							
11	1950 N	1467	-0-	-483	-0-	30	1	1426	2	N	10			208
						11	9							
12	1767 N	1256	-0-	-511	-0-	28	1	1219	2	N	8	194	1	22
						9	9							
01	1519 N	1041	-0-	-478	-0-	31	1	996	2	N	13			35
						14	9							
02	1421 N	884	-0-	-537	-0-	29	1	844	2	N	10			45
						11	9							
03	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	31	1	1025	2	N	7			52
						8	9							

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

10	992 N	805	-0-	-187	-0-	26	1	779	2	N	-0-			162
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	24	1	675	2	N	3			165
						3	9							
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	26	1	781	2	N	2			167
						2	9							
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	24	1	708	2	N	8			175
						9	9							
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	2	N	-0-			175
03	806 N	723	-0-	-83	-0-	23	1	698	2	N	2			177
						2	9							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	31 1	1932 2	N	7		160
11	2070 N	1762	-0-	-308	-0-	8 9	1725 2	N	10		170
12	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	26 1	1860 2	N	10		180
01	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	11 9	1778 2	N	13		193
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	27 1	1823 2	N	12		205
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	14 9	1905 2	N	13		218

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

10	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	23 1	1268 2	N	3		168
11	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	3 9	1259 2	N	4		172
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	21 1	1453 2	N	5		177
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	4 9	1319 2	N	8		185
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	24 1	1302 2	N	7		192
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	6 9	1337 2	N	5		197

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	31 1	1945 2	N	5		93
11	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	6 9	1859 2	N	10		103
12	2077 N	1788	-0-	-289	-0-	30 1	1750 2	N	9		112
01	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	11 9	1831 2	N	10		122
02	1827 N	1712	-0-	-115	-0-	28 1	1677 2	N	5		127
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	10 9	1778 2	N	3		130

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

10	1891 N	1686	-0-	-205	-0-	31 1	1655 2	N	-0-		65
11	1890 N	1573	-0-	-317	-0-	30 1	1543 2	N	-0-		65
12	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	28 1	1492 2	N	-0-		65
01	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	31 1	1463 2	N	3		68
02	1508 N	1363	-0-	-145	-0-	3 9	1334 2	N	-0-		68
03	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	29 1	1408 2	N	-0-		68

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	977	-0-	-232	-0-	31	1	943	2	N	3		73
						3	9						
11	1110 N	775	-0-	-335	-0-	27	1	748	2	N	-0-		73
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1132	2	N	-0-		73
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-		73
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	14		87
						15	9						
03	1147 N	980	-0-	-167	-0-	27	1	952	2	N	1		88
						1	9						

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

10	3317 X	2824	-0-	-493	-0-	30	1	2784	2	N	9		117
						10	9						
11	3210 X	2364	-0-	-846	-0-	26	1	2324	2	N	13		130
						14	9						
12	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	28	1	2733	2	N	15		145
						17	9						
01	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	30	1	2733	2	N	23		168
						25	9						
02	2813 X	2574	-0-	-239	-0-	29	1	2532	2	N	12		180
						13	9						
03	2790 N	2626	-0-	-164	-0-	30	1	2582	2	N	13		193
						14	9						

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

10	3379 X	2810	-0-	-569	-0-	31	1	2769	2	N	9		97
						10	9						
11	2940 X	2406	-0-	-534	-0-	29	1	2363	2	N	13		110
						14	9						
12	2945 X	2610	-0-	-335	-0-	27	1	2574	2	N	8		118
						9	9						
01	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	31	1	2635	2	N	17		135
						19	9						
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	29	1	2336	2	N	12		147
						13	9						
03	2604 N	2481	-0-	-123	-0-	31	1	2439	2	N	10		157
						11	9						

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	27 1	1360 2	N	-0-		62
11	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	23 1	1067 2	N	3		65
12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	3 9					
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	23 1	1324 2	N	2		67
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	2 9					
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	27 1	1365 2	N	8		75
						9 9					
						28 1	1304 2	N	5		80
						6 9					
						29 1	1395 2	N	-0-		80

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	28 1	1472 2	N	3		133
11	1440 N	1203	-0-	-237	-0-	3 9					
12	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	23 1	1176 2	N	4		137
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	4 9					
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	26 1	1392 2	N	3		140
03	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	3 9					
						30 1	1509 2	N	13		153
						14 9					
						23 1	1128 2	N	5		158
						6 9					
						25 1	1170 2	N	2		160
						2 9					

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. H. M. OPERATING 617053
 KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-		-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3		N	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-		-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PALEO, INC.				635116								
HUTCHISON				WELL #: 1	RRCID -> 119356	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7694	- 7791			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-			15
11		265 N	265	-0-	-0-	265 2		N	-0-			15
*12		252 N	252	-0-	-0-	252 2		N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*02		31 N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-			15
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15

REMNANT ENERGY, INC.				701555								
HANSFORD GU 19				WELL #: 2	RRCID -> 199255	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7280	- 7789			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SABRE OPERATING, INC.				742261								
ARCHER TRUSTS				WELL #: 1	RRCID -> 148067	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7634	- 7852			
10	3007	X	2559	-0-	-448	93 1	2466 2	N	-0-			27
11	2910	X	2789	-0-	-121	90 1	2699 2	N	-0-			27
12	2976	X	2377	-0-	-599	93 1	2284 2	N	-0-			27
01	3100	N	3115	-0-	15	124 1	2991 2	N	-0-			27
02	2900	N	3547	-0-	647	145 1	3402 2	N	-0-			27
*03	3100	N	2634	-0-	-466	93 1	2541 2	N	-0-			27

LACKEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 216410	COMPL. DATE 02/12/2006	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 7660	- 7666			
10	1585	N	1585	-0-	-0-	31 1	1554 2	N	-0-			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	30 1	1837 2	N	-0-			-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	31 1	1617 2	N	-0-			-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	62 1	1688 2	N	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	29 1	1603 2	N	-0-			-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	31 1	1583 2	N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
LACKEY				WELL #: 3 L	RRCID -> 059779	COMPL. DATE 12/21/1973	TOTAL DEPTH 7197	PERF. 7004	- 7014			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 194799	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7112	- 7660			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			3
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			3
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			3
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

10	279 N	242	-0-	-37	-0-	1 1	241 2	N	-0-			17
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1 1	206 2	N	-0-			17
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226 2	N	-0-			17
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	1 1	106 2	N	-0-			17
*02	203 N	180	-0-	-23	-0-	1 1	179 2	N	-0-			17
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1 1	312 2	N	-0-			17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

10	496 N	432	-0-	-64	-0-	1 1	431 2	N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1 1	474 2	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1 1	357 2	N	-0-			-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	1 1	339 2	N	-0-			-0-
02	464 N	337	-0-	-127	-0-	1 1	336 2	N	-0-			-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1 1	561 2	N	-0-			-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

10	806 N	504	-0-	-302	-0-	1 1	503 2	N	-0-			-0-
11	690 N	574	-0-	-116	-0-	1 1	573 2	N	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2 1	809 2	N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	2 1	880 2	N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	2 1	850 2	N	-0-			-0-
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	2 1	816 2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

10	620 N	542	-0-	-78	-0-	1 1	541 2	N	-0-			-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	1 1	535 2	N	-0-			-0-
12	589 N	506	-0-	-83	-0-	1 1	505 2	N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	1 1	552 2	N	-0-			-0-
02	522 N	508	-0-	-14	-0-	1 1	507 2	N	-0-			-0-
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	1 1	424 2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	1 1	646 2	N	-0-			-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	1 1	572 2	N	-0-			-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	1 1	602 2	N	-0-			-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	1 1	593 2	N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	1 1	551 2	N	-0-			-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	1 1	546 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420											
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE	
10	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-	73	
11	2160 X	2034	-0-	-126	-0-	2034	2	N	-0-	73	
12	2294 X	1162	-0-	-1132	-0-	1162	2	N	-0-	73	
01	2635 N	1990	-0-	-645	-0-	1990	2	N	-0-	73	
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-	73	
*03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-	73	

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602											
10	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2	N	-0-	-0-	
11	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2	N	-0-	-0-	
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-	-0-	
01	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2	N	-0-	-0-	
02	1537 N	1488	-0-	-49	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	
03	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2	N	-0-	-0-	

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405											
10	1054 N	188	-0-	-866	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-	-0-	
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	-0-	
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838											
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2	N	-0-	-0-	
02	696 N	641	-0-	-55	-0-	641	2	N	-0-	-0-	
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2	N	-0-	-0-	

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422											
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	130	1	2467	2	N	-0-
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	130	1	2571	2	N	-0-
12	2480 N	2265	-0-	-215	-0-	130	1	2135	2	N	-0-
01	2604 N	2206	-0-	-398	-0-	130	1	2076	2	N	-0-
02	2610 N	2084	-0-	-526	-0-	130	1	1954	2	N	-0-
*03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	130	1	2726	2	N	-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263											
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-	-0-	
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	
12	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	
01	2232 N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2	N	-0-	-0-	
02	1827 N	1794	-0-	-33	-0-	1794	2	N	-0-	-0-	
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7276 - 7838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7842	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 8470	
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-			77
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	N	-0-			77
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-			77
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-			77
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-			77
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-			77

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566	
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			39
11	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2	N	-0-			39
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2	N	-0-			39
01	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2	N	-0-			39
02	1566	N	1521	-0-	-45	-0-	1521	2	N	-0-			39
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2	N	-0-			39

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8530 - 8556	
10	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	47	1	1717	2	N	-0-	27
11	2940	X	1366	-0-	-1574	-0-	45	1	1321	2	N	-0-	27
12	3038	X	1163	-0-	-1875	-0-	47	1	1116	2	N	-0-	27
01	3100	N	3171	-0-	71	71	47	1	3124	2	N	-0-	27
02	2900	N	3843	-0-	943	1014	44	1	3799	2	N	-0-	27
*03	3100	N	3879	-0-	779	1793	47	1	3832	2	N	-0-	27

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344													
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959										TOTAL DEPTH	7683	PERF. 7358 - 7604	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800												
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		310 N	128	-0-	-182	-0-		128	2	N	-0-	-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2	N	-0-	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	235		235	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	365		130	2	N	-0-	-0-
*03		507 N	142	-0-	-365	-0-		142	2	N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071												
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2	N	-0-	-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2	N	-0-	-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2	N	-0-	-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2	N	-0-	-0-
*02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT	-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-		118	2	N	-0-	-0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261												
*07		2604 N	2474	-0-	-130	-0-		264	1	N	13	56
								14	9			
*08		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		282	1	N	-0-	56
*09		2880 N	2516	-0-	-364	-0-		267	1	N	-0-	56
*10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		269	1	N	26	82
								29	9			
*11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		251	1	N	-0-	8
*12		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		247	1	N	-0-	8
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	2	N	-0-	8
*02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
*03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		2472	2	N	-0-	8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294												
*07		1178 N	1133	-0-	-45	-0-		122	1	N	-0-	-0-
*08		1209 N	1207	-0-	-2	-0-		130	1	N	-0-	-0-
*09		1260 N	1145	-0-	-115	-0-		122	1	N	-0-	-0-
*10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		123	1	N	-0-	-0-
*11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		119	1	N	-0-	-0-
*12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		120	1	N	-0-	-0-
*01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		123	1	N	-0-	-0-
*02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	2	N	-0-	-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160												
10		713 N	687	-0-	-26	-0-		687	2	N	-0-	-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2	N	-0-	-0-
12		682 N	670	-0-	-12	-0-		670	2	N	-0-	-0-
01		682 N	677	-0-	-5	-0-		677	2	N	-0-	-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-				N	NO RPT	-0-
03		682 N	611	-0-	-71	-0-		611	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 2				N	-0-			-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2				N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	741 2	88	9		N	80			80
01	744 N	605	-0-	-139	-0-	605 2				N	-0-			80
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			80
03	837 N	590	-0-	-247	-0-	590 2				N	-0-			80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

*07	2232 N	1945	-0-	-287	-0-	209 1	1736	2		N	-0-			-0-
*08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	236 1	1997	2		N	-0-			-0-
*09	2460 N	2146	-0-	-314	-0-	228 1	1918	2		N	-0-			-0-
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	113 1	953	2		N	-0-			-0-
*11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	170 1	1430	2		N	-0-			-0-
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	173 1	1468	2		N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2				N	-0-			-0-
*02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2				N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2				Y	-0-			6
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2				Y	-0-			6
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2				Y	-0-			6
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2				Y	-0-			6
*02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT			6
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369

*07	2356 X	2197	-0-	-159	-0-	234 1	1950	2		Y	12			17
						13 9								
*08	2356 X	2273	-0-	-83	-0-	240 1	2033	2		Y	-0-			17
*09	2490 X	2167	-0-	-323	-0-	229 1	1938	2		Y	-0-			17
*10	2573 X	2256	-0-	-317	-0-	234 1	1983	2		Y	35			52
						39 9								
*11	2490 X	2005	-0-	-485	-0-	212 1	1793	2		Y	-0-	41	1	11
*12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	196 1	1657	2		Y	-0-			11
*01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	248 1	2103	2		Y	-0-			11
*02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
*03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2				Y	-0-			11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	122 1	1016	2		N	-0-			8
*08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	112 1	949	2		N	-0-			8
*09	990 N	972	-0-	-18	-0-	103 1	869	2		N	-0-			8
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	99 1	830	2		N	-0-			8
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	63 1	532	2		N	-0-			8
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	80 1	740	2		N	-0-			8
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	42 1	355	2		N	-0-			8
*02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	744 N	409	-0-	-335	-0-	409 2				N	-0-			8

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725									
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	032579	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7322 - 7856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-		-0-
11		240 N	42	-0-	-198	-0-	42 2			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
02		145 N	3	-0-	-142	-0-	3 2			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC				942747									
LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7010 - 7022	
10		1271 N	883	-0-	-388	-0-	883 2			N	-0-		10
11		1230 N	755	-0-	-475	-0-	755 2			N	-0-		10
12		1209 N	613	-0-	-596	-0-	613 2			N	-0-		10
01		868 N	169	-0-	-699	-0-	169 2			N	-0-		10
02		725 N	176	-0-	-549	-0-	176 2			N	-0-		10
03		620 N	147	-0-	-473	-0-	147 2			N	-0-		10

XTO ENERGY INC.				945936									
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	7700 - 7708	
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2			N	-0-		5
11		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2			N	-0-		5
12		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2			N	-0-		5
01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2			N	-0-		5
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2			N	-0-		5
*03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2			N	-0-		5

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	7760 - 7779	
10	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		27	-0-	27	31	31 2			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-		-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	028386	COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7720 - 7736	
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-		2
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	446 2			N	-0-		2
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-		2
01		558 N	414	-0-	-144	-0-	412 2	2 9		N	2		4
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	631 2	2 9		N	2		6
03		682 N	594	-0-	-88	-0-	593 2	1 9		N	1		7

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L	RRCID ->	028388	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7316 - 7321	
10		1147 N	1015	-0-	-132	-0-	2 1	1006 2		N	6		24
							7 9						
11		930 N	856	-0-	-74	-0-	2 1	853 2		N	1		25
							1 9						
12		992 N	3	-0-	-989	-0-	2 1	1 2		N	-0-		25
01		1023 N	266	-0-	-757	-0-	2 1	264 2		N	-0-		25
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	2 1	1299 2		N	14		39
							15 9						
*03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	2 1	1405 2		N	4		43
							4 9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OIL DEV.CO. OF TEX.		WELL #:		1	RRCID ->	028389	COMPL. DATE	11/08/1954	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7650 - 7676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD GU 18		WELL #:		2	RRCID ->	095243	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7764 - 7776
10		837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2	N	-0-		28
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		28
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	1	N	-0-		28
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		28
*02		1044 N	913	-0-	-131	-0-	913	2	N	-0-		28
03		930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2	N	-0-		28

BARRETT 93		WELL #:		2	RRCID ->	178165	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7638 - 7690
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		7
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		7
12		1116 N	956	-0-	-160	-0-	956	3	N	-0-		7
01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		7
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-		7
*03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	1	1	8

MATHEWS 2		WELL #:		1	RRCID ->	178579	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7680 - 7702
10		620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-		5
11		480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-		5
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-		5
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	N	-0-		5
02		435 N	396	-0-	-39	-0-	396	3	N	-0-		5
03		496 N	411	-0-	-85	-0-	411	3	N	-0-		5

MATHEWS 90		WELL #:		1	RRCID ->	179504	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7494 - 7512
10		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3	N	-0-		-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3	N	-0-		-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		2	RRCID ->	181419	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7270 - 7794
10		1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3	N	-0-		4
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		4
12		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3	N	-0-		4
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-		4
02		1595 N	1395	-0-	-200	-0-	1395	3	N	-0-		4
*03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		4

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #:		3	RRCID ->	189461	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7890 - 7900
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CROOKS, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1642 3	4 9	N	4	15
11	1710 N	1518	-0-	-192	-0-	1518 3		N	-0-	15
12	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 3		N	-0-	15
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-	15
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-	15
*03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1762 3	2 9	N	2	17

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 200936		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION		027200								
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182		
SPARKS		WELL #: 2								
10	620 N	81	-0-	-539	-0-	81 2		N	-0-	-0-
11	390 N	140	-0-	-250	-0-	140 2		N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 1		N	-0-	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411		
CATES GAS UNIT		WELL #: 1								
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	49
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-	49
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-	49
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-	49
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	909 3	17 9	N	15	64
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-	64

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
RILEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7480 - 7496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				CNTY: HANSFORD				
GEORGE LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7070 - 7092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2		Y	-0-		-0-
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2		Y	-0-		-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-		-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-		-0-
*03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131				CNTY: HANSFORD				
CUBINE-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	075153	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7810 - 7826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOWE				192462				CNTY: HANSFORD				
WELL #:		2		RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7418 - 7425		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT				196420				CNTY: HANSFORD				
WELL #:		2		RRCID ->	196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7646 - 7736		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON				197584				CNTY: HANSFORD				
WELL #:		2		RRCID ->	197584	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7284 - 7296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	310	1	898	2	N	-0-			-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	300	1	890	2	N	-0-			-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	283	1	795	2	N	-0-			-0-
01		1209 N	938	-0-	-271	-0-	148	1	790	2	N	-0-			-0-
*02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	255	1	1853	2	N	-0-			-0-
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358															
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
*01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02		522 N	482	-0-	-40	-0-	482	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856															
10		1829 N	1487	-0-	-342	-0-	558	1	929	2	N	-0-			155
11		1710 N	1597	-0-	-113	-0-	540	1	1057	2	N	-0-			155
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	558	1	1027	2	N	-0-			155
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	561	1	884	2	N	-0-			155
*02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	525	1	1211	2	N	-0-			155
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			155

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294															
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			35
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			35
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			35
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			35
*02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			35
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885															
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			45
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			45
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			45
*01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			45
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196					
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			50
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			50
*12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			50
*01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			50
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327					
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2		N	-0-			132
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	2		N	-0-			132
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			132
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-			132
02	725 N	641	-0-	-84	-0-	641	2		N	-0-			132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 028343		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618					
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 L											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHEWS, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685					
10	2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2		N	-0-			165
11	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2		N	-0-	138 1		27
12	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2		N	-0-			27
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			27
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			27
*03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6 9	N	5			32

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768					
*04	1740 N	1416	-0-	-324	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
*05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
*06	1800 N	1289	-0-	-511	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
*08	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
*09	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
*10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
*11	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
*12	1178 N	683	-0-	-495	-0-	683	2		N	-0-			-0-
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
*02	1363 N	948	-0-	-415	-0-	948	2		N	-0-			-0-
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632													
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

H & L OPERATING CO., LLC 339787													
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464													
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	10 1	568 2	N	-0-		35	
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10 1	531 2	N	-0-		35	
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	10 1	407 2	N	-0-		35	
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	10 1	533 2	N	-0-		35	
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	10 1	640 2	N	-0-		35	
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	10 1	628 2	N	-0-		35	

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581													
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309													
10	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131 2		N	-0-		-0-	
11	2310	N	924	-0-	-1386	-0-	924 2		N	-0-		-0-	
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061 2		N	-0-		-0-	
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1921 2		N	-0-		-0-	
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-		-0-	
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-		-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987													
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-		259	
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076 2		N	-0-		259	
12	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987 2		N	-0-		259	
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		259	
02	1044	N	1031	-0-	-13	-0-	1031 2		N	-0-		259	
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		259	

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560													
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137													
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		25	
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		25	
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		25	
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-		25	
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		25	
*03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68 2		N	-0-		25	

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792													
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546													
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-	
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-		-0-	
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		-0-	
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-		-0-	
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		-0-	
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-		-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		//CONT.//		500792								
O'LOUGHLIN		WELL #:		361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7581 - 7587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	7622 - 7636
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	50 1	299 2	N	-0-		95
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	44 1	283 2	N	-0-		95
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	45 1	295 2	N	-0-		95
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	50 1	316 2	N	-0-		95
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	48 1	295 2	N	-0-		95
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	46 1	273 2	N	-0-		95
CROOKS "118"		WELL #:		1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7174 - 7198
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MATHEWS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7340 - 7360
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MATHEWS "116"		WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7450
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
COMSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	194964	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7691 - 7712
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	59 1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SAVAGE, DON C.				748943												
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 L	RRCID -> 114635	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 7878								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115												
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 076096	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7183 - 7199								
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					21
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					21

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580												
NOVAK				WELL #: 1	RRCID -> 069331	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 7801 - 7811								
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	310 N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-

BRYAN				WELL #: 1	C RRCID -> 072320	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7735 - 7750								
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-					-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH				WELL #: 2	RRCID -> 101510	COMPL. DATE 06/23/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7710 - 7720								
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	1	1	81	2	N	18					127
						20	9									
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	1	1	52	2	N	6	113	1			20
						7	9									
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	9	N	1					21
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	9	N	8					29
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	15					44
						17	9									
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	N	16					60
						18	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420												
GUTHRIE				WELL #: 360	RRCID -> 209092	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 7372 - 7386								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			15
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			15
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			15
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			15
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	100 3		N	-0-			15
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-			15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789 2		N	-0-			14
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745 2		N	-0-			14
12	992 N	692	-0-	-300	-0-	692 2		N	-0-			14
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	677 2	1 9	N	1			15
02	725 N	639	-0-	-86	-0-	638 2	1 9	N	1			16
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770 2	1 9	N	1			17

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			116
11	360 N	53	-0-	-307	-0-	53 2		N	-0-			116
12	1116 N	570	-0-	-546	-0-	570 2		N	-0-			116
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2		N	-0-			116
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			116
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			116

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	76	1	30
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			30
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			30
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

10	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			N	-0-			126
11	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			N	-0-			126
12	1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1215	2			N	-0-			126
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			126
02	1421 N	1406	-0-	-15	-0-	1406	2			N	-0-			126
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			126

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
 SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			112
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-			112
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-			112
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-			112
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	1	1	191	2	N	-0-			112
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	1	1	152	2	N	-0-			112

LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT			107
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT			107
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT			107
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT			107
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT			107
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT			107

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7615 - 7625				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090				
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				40
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				40
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-				40
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				40
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2		N	-0-				40
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-				40

BILLINGSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	135935	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7450 - 7466				
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				78
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				78
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-				78
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				78
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	2		N	-0-				78
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-				78

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7090 - 7095				
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-				81
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-				81
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-				81
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-				81
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-				81
*03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	1		N	-0-				81

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7452 - 7462				
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-				170
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2		N	-0-				170
12	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2		N	-0-				170
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-				170
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	618	2		N	-0-				170
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	1		N	-0-				170

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286			
WAMBLE, R. E. -F-															
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-				-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-				-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-				-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-				-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2			2

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1271 X	1219	-0-	-52	-0-		51 1	1138 3	N	25			49
								2 4	28 9					
11		1230 X	351	-0-	-879	-0-		15 1	335 3	N	-0-	24 5		25
								1 4						
12		1271 X	1210	-0-	-61	-0-		43 1	1165 3	N	-0-			25
								2 4						
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		70 1	1979 3	N	3			28
								2 4	3 9					
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		69 1	1853 3	N	-0-			28
								2 4						
*03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		64 1	1756 3	N	8			36
								2 4	9 9					

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238														
10		558 N	395	-0-	-163	-0-		35 1	360 3	N	-0-			40
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-		44 1	404 3	N	-0-			40
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-		31 1	336 3	N	-0-			40
01		403 N	335	-0-	-68	-0-		30 1	305 3	N	-0-			40
02		435 N	306	-0-	-129	-0-		23 1	283 3	N	-0-			40
03		372 N	364	-0-	-8	-0-		31 1	333 3	N	-0-			40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093														
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		112 1	1588 2	N	-0-			66
								2 4						
11		1710 N	1321	-0-	-389	-0-		108 1	1211 2	N	-0-			66
								2 4						
12		1767 N	1569	-0-	-198	-0-		111 1	1456 2	N	-0-			66
								2 4						
01		1767 N	1432	-0-	-335	-0-		104 1	1326 2	N	-0-			66
								2 4						
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		138 1	1624 2	N	-0-			66
								2 4						
*03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		130 1	1851 2	N	1			67
								2 4	1 9					

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383														
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-		940 3	42 9	N	38			77
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-		912 3	2 9	N	2			79
12		744 N	728	-0-	-16	-0-		722 3	6 9	N	5			84
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 3		N	-0-			84
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 3		N	-0-			84
*03		865 N	865	-0-	-0-	-0-		856 3	9 9	N	8			92

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	21	-0-	21	45	21	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	60	15	3			N	-0-			-0-

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174						
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	-0-			42
						2	4							
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	36	1	501	3	N	-0-			42
						2	4							
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	45	1	479	3	N	-0-			42
						2	4							
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	35	1	488	3	N	-0-			42
						2	4							
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	524	3	N	-0-			42
						2	4							
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	N	-0-			42
						2	4							

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123						
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			59
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			59
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			59
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-			59
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			59
03	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	3			N	-0-			59

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164						
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	33	1	2062	2	N	20			20
						2	4							
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	24	1	1923	2	N	4			24
						2	4							
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-			24
						2	4							
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	29	1	2097	2	N	-0-			24
						2	4							
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	N	-0-			24
						2	4							
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	23	1	1882	2	N	-0-			24
						2	4							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	

10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-
							2	4				-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-
							2	4				-0-
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	N	-0-
							2	4				-0-
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-
							2	4				-0-
02		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	41	1	2190	2	N	22
							2	4	24	9		22
*03		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	54	1	2586	2	N	17
							2	4	19	9		39

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120												
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	4	N	18
												-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	4	N	18
												-0-
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	4	N	18
												-0-
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	4	N	18
												-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	4	N	18
												-0-
*03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	4	N	18
												-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542												
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	103	1	3572	2	N	165
							2	4	4	9		
11		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	112	1	4076	2	N	181
							2	4	18	9		
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	120	1	4136	2	N	186
							2	4	6	9		
01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	124	1	4138	2	N	212
							2	4	29	9		
02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	122	1	3907	2	N	220
							2	4	9	9		
*03		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	123	1	4075	2	N	265
							2	4	50	9		

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520												
10		6324 X	5491	-0-	-833	-0-	215	1	5260	2	N	166
							2	4	14	9		
11		6120 X	4634	-0-	-1486	-0-	167	1	4450	2	N	180
							2	4	15	9		
12		6324 X	5234	-0-	-1090	-0-	202	1	5030	2	N	180
							2	4				-0-
01		5642 X	4588	-0-	-1054	-0-	187	1	4379	2	N	198
							2	4	20	9		
02		5278 X	3860	-0-	-1418	-0-	162	1	3677	2	N	215
							2	4	19	9		
03		5487 X	4578	-0-	-909	-0-	211	1	4335	2	N	242
							2	4	30	9		

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	341 N	324	-0-	-17	-0-	12	1	310	2	N	-0-			-0-
						2	4							
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	11	1	287	2	N	-0-			-0-
						2	4							
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	10	1	271	2	N	-0-			-0-
						2	4							
01	341 N	155	-0-	-186	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-
						2	4							
02	290 N	205	-0-	-85	-0-	8	1	195	2	N	-0-			-0-
						2	4							
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-			-0-
						2	4							

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634														
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	816	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	764	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	66	1	771	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	53	1	720	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	55	1	771	3	N	-0-			-0-
						2	4							

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100														
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621														
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-			-0-
02	406 N	347	-0-	-59	-0-	347	3			N	-0-			-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-

CATOR, D.A. 140250														
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044														
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			1
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			1
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
SUN-JONES WELL #: 2 C RRCID -> 060235 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		N	-0-			52
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-			52
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2		N	-0-			52
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2		N	-0-			52
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	487 2		N	-0-			52
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-			52

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			32
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			32
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			32
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			32
02	87 N	40	-0-	-47	-0-	40 2		N	-0-			32
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			32

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC FEE 153466 WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT, COY 169455 WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

10	682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2		N	-0-			33
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			33
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			33
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			33
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			33
*03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			9
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			9
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			9
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			9
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			9
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			9

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CARMODY		WELL #:		2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7144 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		-0-
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	464 3		Y	-0-		-0-
12		527 N	287	-0-	-240	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
01		589 N	263	-0-	-326	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
02		435 N	240	-0-	-195	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		Y	-0-		-0-

CHUNN		WELL #:		1 U	RRCID ->	028299	COMPL. DATE	01/13/1958	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7551 - 7567	
10		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3		N	-0-		122
11		2730 N	2723	-0-	-7	-0-	2723 3		N	-0-		122
12		2728 N	2649	-0-	-79	-0-	2649 3		N	-0-		122
01		2852 N	2217	-0-	-635	-0-	2217 3		N	-0-		122
02		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		N	-0-		122
*03		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		N	-0-		122

GARNETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7353 - 7369	
10		1178 N	588	-0-	-590	-0-	588 3		N	-0-		45
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-		45
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-		45
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-		45
02		1421 N	1151	-0-	-270	-0-	1151 3		N	-0-		45
03		1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460 3		N	-0-		45

MEEK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7566 - 7574	
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		81
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-		81
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-		81
01		2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2198 3		N	-0-		81
02		2059 N	1931	-0-	-128	-0-	1931 3		N	-0-		81
*03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-		81

SANDERS -C-		WELL #:		1 T	RRCID ->	028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6884 - 6900	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		49
11		300 N	253	-0-	-47	-0-	253 3		N	-0-		49
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-		49
01		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		N	-0-		49
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		49
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		49

SHEDECK		WELL #:		1 L	RRCID ->	028308	COMPL. DATE	12/19/1957	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7416 - 7431	
10		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 3		N	-0-		19
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-		19
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-		19
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		19
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		19
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		19

STROUD		WELL #:		1 C	RRCID ->	028309	COMPL. DATE	11/18/1957	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7550 - 7560	
10		3100 N	3272	-0-	172	172	3272 3		N	-0-		33
11		3000 N	2928	-0-	-72	100	2928 3		N	-0-		33
12		2863 N	2763	-0-	-100	-0-	2763 3		N	-0-		33
01		2666 X	2546	-0-	-120	-0-	2546 3		N	-0-		33
02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-		33
*03		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-		33

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		N	-0-			125
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3		N	-0-			125
12	2697 X	1958	-0-	-739	-0-	1958 3		N	-0-			125
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3		N	-0-	125 1		-0-
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3580 3	138 9	N	125			125
*03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 3		N	-0-			125

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767 3		N	-0-			104
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1667 3		N	-0-			104
12	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	1721 3		N	-0-			104
01	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719 3		N	-0-			104
02	1624 N	1603	-0-	-21	-0-	1603 3		N	-0-			104
03	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 3		N	-0-			104

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

10	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	2419 3		N	-0-			107
11	2610 X	2142	-0-	-468	-0-	2142 3		N	-0-			107
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		N	-0-			107
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-			107
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-			107
03	3286 X	3183	-0-	-103	-0-	3183 3		N	-0-			107

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			134
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3		N	-0-			134
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-			134
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-			134
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454 3		N	-0-			134
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			134

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	62 1	701 2	N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	60 1	664 2	N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	62 1	695 2	N	-0-			-0-
01	775 N	708	-0-	-67	-0-	60 1	648 2	N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	58 1	658 2	N	-0-			-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62 1	704 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	62	1	434	2	N	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	382	2	N	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	60	1	399	2	N	-0-
02	435 N	428	-0-	-7	-0-	58	1	370	2	N	-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	N	-0-

HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630			
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-
12	744 N	529	-0-	-215	-0-	62	1	467	2	N	-0-
01	930 N	595	-0-	-335	-0-	60	1	535	2	N	-0-
02	841 N	498	-0-	-343	-0-	54	1	444	2	N	-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	N	-0-

CRONE OIL COMPANY		190235		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977			
O D C		WELL #: 1 C									
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	2	N	-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	2	1	1042	2	N	-0-
12	1085 N	849	-0-	-236	-0-	2	1	847	2	N	-0-
01	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	2	1	1118	2	N	-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	2	N	-0-
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	2	1	958	2	N	-0-

DACO, INC.		196940		RRCID -> 148940		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915				
JEWEL		WELL #: 1132										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15												

DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923				
HANSFORD GU. 16		WELL #: 2										
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	135
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-	135
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	135
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	135
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	187	2			N	-0-	135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 028223		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344				
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #: 1										
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-	-0-
11	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	1113	2			N	-0-	-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-	-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-	-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-	-0-
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212												
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	958	2	N	-0-		-0-
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2	N	-0-		-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344												
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY DANIEL, S. P. WELL #: 217005 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622												
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-		35
11	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1905	3	N	-0-		35
12	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3	N	-0-		35
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-		35
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	2	9	37
*03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	N	-0-		37

E R OPERATING COMPANY TURNER, NED WELL #: 238075 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109												
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		292
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2	N	-0-		292
12	1705	N	62	-0-	-1643	-0-	62	2	N	-0-		292
01	1457	N	91	-0-	-1366	-0-	91	2	N	-0-		292
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	2	N	-0-		292
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		292

FOSTER, W. R. WELL #: 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056												
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-		118
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-		118
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		118
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		118
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	2	N	-0-		118
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		118

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
E R OPERATING COMPANY		//CONT.// 238075										
GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	772	-0-	-282	-0-	772 2		N	-0-			41
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			41
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			41
01	775 N	234	-0-	-541	-0-	234 2		N	-0-			41
02	1044 N	257	-0-	-787	-0-	257 2		N	-0-			41
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822				
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			197
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			197
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			197
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			197
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123 2		N	-0-			197
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932				
10	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	34 1	1051 2	N	-0-			78
11	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	31 1	973 2	N	-0-			78
12	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	32 1	989 2	N	-0-			78
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	36 1	1107 2	N	-0-			78
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31 1	1008 2	N	-0-			78
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	36 1	1129 2	N	-0-			78

ENERVEST OPERATING, L.L.C. KING		252131		WELL #: 2		RRCID -> 022776		COMPL. DATE 10/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205		
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
02	1102 N	934	-0-	-168	-0-	934 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLARD		WELL #: 1123		RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963												
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	682	1	1509	2	N	-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	655	1	1410	2	N	-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	682	1	1366	2	N	-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	475	1	1091	2	N	-0-
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	601	1	1232	2	N	-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2467	2	8	9	N	7
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086												
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428												
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	N	-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	140	1	291	2	N	-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	2	N	-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		139

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7720 - 8471	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7823 - 7830	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7088 - 7104	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		18
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		18
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		18
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		18
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	2	N	-0-		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 7036 - 7044	
10	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		37
11	2370 N	1760	-0-	-610	-0-	1757	2	3 9 N	3		40
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1799	2	3 9 N	3		43
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3 9 N	3		46
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	2	2 9 N	2		48
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		48

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7096 - 7112	
10	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	2	N	-0-		57
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-		57
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		57
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2	N	-0-		57
02	1798 N	1550	-0-	-248	-0-	1543	2	7 9 N	6		63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7592 - 7614	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6902 - 6911	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		1988	2		N	193
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1788	2		N	193
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	2		N	193
01		1922 N	1782	-0-	-140	-0-		1782	2		N	193
*02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	2		N	193
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	193

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691												
10		1612 N	1567	-0-	-45	-0-		1567	2		N	-0-
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	2		N	-0-
*12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560	2		N	-0-
01		1581 N	1487	-0-	-94	-0-		1487	2		N	-0-
02		1682 N	1249	-0-	-433	-0-		1249	2		N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392												
10		651 N	613	-0-	-38	-0-		613	2		N	73
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2		N	73
*12		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	2		N	73
01		620 N	595	-0-	-25	-0-		595	2		N	73
02		580 N	544	-0-	-36	-0-		544	2		N	73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	73

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3	2		N	16
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	16

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610												
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1401	2		N	5
11		1080 N	1010	-0-	-70	-0-		1010	2		N	5
*12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332	2		N	5
*01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1434	2		N	5
*02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2		N	5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	5

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188												
10		2294 X	895	-0-	-1399	-0-		895	2		N	170
11		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-		2618	2		N	170
*12		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		2745	2		N	170
01		2294 X	1923	-0-	-371	-0-		1923	2		N	170
02		2146 X	1553	-0-	-593	-0-		1553	2		N	170
03		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	170

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207			
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	754 2	6 9	N	5	93	
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	93	
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	93	
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	93	
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	962 2	30 9	N	27	120	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120	

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657			
10	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944 2		N	-0-	195	
11	4050 X	3730	-0-	-320	-0-	3724 2	6 9	N	5	200	
12	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3857 2		N	-0-	200	
01	3968 X	3679	-0-	-289	-0-	3655 2	24 9	N	22	222	
02	3712 X	3474	-0-	-238	-0-	3474 2		N	-0-	54	
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT	54	

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866			
10	2170 X	2109	-0-	-61	-0-	2109 2		N	-0-	78	
11	2070 X	1623	-0-	-447	-0-	1623 2		N	-0-	78	
12	2139 X	462	-0-	-1677	-0-	462 2		N	-0-	78	
01	2108 N	508	-0-	-1600	-0-	508 2		N	-0-	78	
02	1566 N	721	-0-	-845	-0-	721 2		N	-0-	78	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	-0-
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894												
*04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	-0-
*05	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-	-0-
*06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-	-0-
*07	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-	-0-
*08	2449 N	2163	-0-	-286	-0-	2163	2			N	-0-	-0-
*09	2370 N	2274	-0-	-96	-0-	2274	2			N	-0-	-0-
*10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-	-0-
*11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-	-0-
*12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-	-0-
*01	2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-	-0-
*02	2233 N	2212	-0-	-21	-0-	2212	2			N	-0-	-0-
03	2387 N	2368	-0-	-19	-0-	2368	2			N	-0-	-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920												
10	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	1547	2	10	9	N	9	114
11	1920 N	1563	-0-	-357	-0-	1554	2	9	9	N	8	122
12	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			N	-0-	122
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1864	2	31	9	N	28	150
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5	39
*03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	N	11	50

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081												
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-	165
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	165
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	165
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	165
02	725 N	716	-0-	-9	-0-	715	2	1	9	N	1	166
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	N	2	168

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978												
10	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-	167
11	3180 X	2798	-0-	-382	-0-	2798	2			N	-0-	43
12	3224 X	3051	-0-	-173	-0-	3051	2			N	-0-	43
01	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	2733	2	1	9	N	1	44
02	2929 X	2840	-0-	-89	-0-	2830	2	10	9	N	9	53
03	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	3020	2	8	9	N	7	60

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074												
10	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			N	-0-	181
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-	41
12	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-	41
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-	41
02	1595 N	1466	-0-	-129	-0-	1466	2			N	-0-	41
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	41

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			99
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3			102
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1			103
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			103
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	N	12			115
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1367	2	9	9	N	8			123

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*07	558 N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-			-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
*09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-			-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
*11	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-			-0-
*01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*02	406 N	263	-0-	-143	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1			27
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4			31
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	N	5			36
01	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2475	2	11	9	N	10			46
02	2349 N	2283	-0-	-66	-0-	2283	2			N	-0-			46
03	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	2431	2	8	9	N	7			53

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

*04	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
*05	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
*06	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
*07	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
*08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
*09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
*01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
*02	1392 N	1391	-0-	-1	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
FAULCONER, VERNON E., INC.										//CONT.// 263701							
REX										WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY										280632							
AMARILLO AREA GU										WELL #: 1		RRCID -> 028329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862	
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-				
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-				
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	3	N	-0-			-0-				
01	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1199	3	N	-0-			-0-				
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			-0-				
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3	N	-0-			-0-				
OLOUGHLIN, C. C., JR. B										WELL #: 1		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369	
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-				
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-				
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-				
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			-0-				
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-				
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-				
MORTON, H. E.										WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436	
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-				
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-				
12	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	1194	3	N	-0-			-0-				
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-			-0-				
02	2059	N	2035	-0-	-24	-0-	2035	3	N	-0-			-0-				
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-				
FULLER PRODUCTION, INC.										288587							
MATHEWS, V.										WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153	
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3	N	-0-			108				
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			108				
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			108				
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-			108				
02	1015	N	995	-0-	-20	-0-	995	3	N	-0-			108				
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			108				
G. & S. INC.										292316							
BENNETT										WELL #: 2		RRCID -> 033394		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100				

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
MEEK				WELL #:	1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7436 - 7439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	134 1	1321 2	N		14			97
							15 9							
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	134 1	1115 2	N		2			99
							2 9							
12		1333 N	909	-0-	-424	-0-	134 1	773 2	N		2			101
							2 9							
01		1457 N	655	-0-	-802	-0-	134 1	521 2	N		-0-			101
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	134 1	1326 2	N		-0-			101
*03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	134 1	1517 2	N		-0-			101

CHUNN, IRENE				WELL #:	1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7474 - 7826	
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	72 1	1298 2	N		8			139
							9 9							
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	72 1	1247 2	N		-0-			139
12		1240 N	845	-0-	-395	-0-	72 1	773 2	N		-0-			139
01		1364 N	1180	-0-	-184	-0-	72 1	1108 2	N		-0-			139
02		1276 N	1119	-0-	-157	-0-	72 1	1047 2	N		-0-			139
*03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	72 1	1217 2	N		9			148
							10 9							

SEITZ				WELL #:	1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6936 - 6982	
10		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	10 1	2609 2	N		-0-			91
11		2550 N	2379	-0-	-171	-0-	10 1	2369 2	N		-0-			91
12		2635 N	2345	-0-	-290	-0-	10 1	2335 2	N		-0-			91
01		2604 N	2407	-0-	-197	-0-	10 1	2397 2	N		-0-			91
02		2291 N	1956	-0-	-335	-0-	10 1	1946 2	N		-0-			91
03		2356 N	1937	-0-	-419	-0-	10 1	1927 2	N		-0-			91

REYNOLDS-WILMETH				WELL #:	1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7195 - 7208	
10		1054 N	988	-0-	-66	-0-	10 1	978 2	N		-0-			43
11		990 N	890	-0-	-100	-0-	10 1	880 2	N		-0-			43
12		992 N	688	-0-	-304	-0-	10 1	678 2	N		-0-			43
01		992 N	906	-0-	-86	-0-	10 1	896 2	N		-0-			43
02		870 N	864	-0-	-6	-0-	10 1	854 2	N		-0-			43
*03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	10 1	963 2	N		-0-			43

WILBANKS				WELL #:	1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7451 - 7457	
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N		-0-			196
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N		-0-			196
12		248 N	144	-0-	-104	-0-	10 1	134 2	N		-0-			196
01		248 N	158	-0-	-90	-0-	10 1	148 2	N		-0-			196
02		232 N	144	-0-	-88	-0-	10 1	134 2	N		-0-			196
*03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	N		-0-			196

ENTREKIN				WELL #:	1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7297	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HOLT BROTHERS				395350							
NUSBAUM-HART GU				WELL #: 1	RRCID -> 028325	COMPL. DATE 03/14/1962	TOTAL DEPTH 7631	PERF. 7025	- 7040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	

JILPETCO, INC.				432469							
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 194437	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6974	- 7546		
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	
11	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	

K & D OPERATING CO. A				448436							
JACKSON				WELL #: 2	RRCID -> 202527	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6992	- 7004		
10	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	1	N	-0-	-0-	
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1	N	-0-	-0-	
12	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301	1	N	-0-	-0-	
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	1	N	-0-	-0-	
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	1	N	-0-	-0-	
*03	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207	1	N	-0-	-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID -> 039584	COMPL. DATE 05/26/1966	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7288	- 7309		
10	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	2604	2	N	-0-	257	
11	2670 X	1069	-0-	-1601	-0-	1069	2	N	-0-	257	
12	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	2485	2	N	-0-	257	
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-	257	
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-	257	
*03	2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2369	2	N	-0-	257	

COTTER GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 062764	COMPL. DATE 04/02/1975	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7111	- 7130		
10	2542 N	1649	-0-	-893	-0-	1649	2	N	-0-	86	
11	2370 N	1322	-0-	-1048	-0-	1322	2	N	-0-	86	
12	2449 N	1256	-0-	-1193	-0-	1256	2	N	-0-	86	
01	1643 N	597	-0-	-1046	-0-	597	2	N	-0-	86	
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	86	
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	86	

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
WILMETH-BROCK				WELL #: 1	RRCID -> 092645	COMPL. DATE 10/05/1980	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7141	- 7149		
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	40	
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	40	
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	40	
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	40	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	40	
03	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	2	N	-0-	40	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LASATER & CO, INC.				487415							
SHEETS		WELL #:		2	RRCID ->	069590	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	7244 PERF. 6856 - 6866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7264 - 7274	
10	116	N	116	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
03	155	N	123	-0-	-32	123	2	N	-0-		-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		WELL #:		500792	RRCID ->	076091	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7260 - 7288	
COLLARD				120 U							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN		WELL #:		361 U	RRCID ->	082168	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7097 - 7302	
10	1271	N	1199	-0-	-72	1199	2	N	-0-		-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	1170	2	N	-0-		-0-
12	1209	N	1195	-0-	-14	1195	2	N	-0-		-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	1160	2	N	-0-		-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
03	1209	N	1112	-0-	-97	1104	2	N	7		7

COLLARD -25-		WELL #:		5375 L	RRCID ->	098687	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8040 PERF. 6964 - 670	
10	1833	N	1833	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		141
11	1750	N	1750	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		141
12	1719	N	1719	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		141
01	1612	N	1540	-0-	-72	1540	2	N	-0-		141
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	1397	2	N	-0-		141
03	1612	N	1556	-0-	-56	1537	2	N	17		158

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031 PERF. 7299 - 7875	
10	651	N	648	-0-	-3	648	2	N	-0-		-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
12	651	N	648	-0-	-3	648	2	N	-0-		-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
03	651	N	627	-0-	-24	627	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2	N	-0-			91
11	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2	N	-0-			91
12	806 N	473	-0-	-333	-0-	473	2	N	-0-			91
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			91
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			91
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			91

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

10	3007 X	2792	-0-	-215	-0-	2792	3	N	-0-			29
11	2880 X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3	N	-0-			29
12	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	2697	3	N	-0-			29
01	2790 N	2634	-0-	-156	-0-	2634	3	N	-0-			29
02	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3	N	-0-			29
*03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3	N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 8000

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

10	93 N	54	-0-	-39	-0-	31	1	23	2	N	-0-	79
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	30	1	17	2	N	-0-	79
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-	79
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-	79
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	29	1	25	2	N	-0-	79
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-	79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-	50
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-	50
12	713 N	345	-0-	-368	-0-	16	1	327	2	N	2	52
						2	9					
01	1147 N	392	-0-	-755	-0-	20	1	372	2	N	-0-	52
02	1044 N	498	-0-	-546	-0-	23	1	475	2	N	-0-	52
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	5	57
						6	9					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	1314	-0-	-918	-0-	31	1	1283	2	N	-0-			27
11	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	28	1	1244	2	N	-0-			27
12	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	27	1	1175	2	N	3			30
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	3	9							
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	3			33
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	3	9							
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	N	-0-			33
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	-0-			33

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	2918	-0-	-833	-0-	31	1	2879	2	N	7			107
11	3630 X	2879	-0-	-751	-0-	8	9							
11	3630 X	2879	-0-	-751	-0-	30	1	2846	2	N	3			110
12	3751 X	2533	-0-	-1218	-0-	3	9							
12	3751 X	2533	-0-	-1218	-0-	25	1	2504	2	N	4			114
01	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	4	9							
01	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	31	1	3361	2	N	-0-			114
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	29	1	3155	2	N	11			125
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	12	9							
03	2976 X	2500	-0-	-476	-0-	30	1	2449	2	N	19			144
03	2976 X	2500	-0-	-476	-0-	21	9							

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	N	-0-			137
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-			137
12	682 N	464	-0-	-218	-0-	22	1	442	2	N	-0-			137
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	30	1	506	2	N	-0-			137
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-			137
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	N	-0-			137

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1216	2	N	-0-			180
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	N	-0-			180
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	N	-0-			180
01	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	58	1	1084	2	N	-0-			180
02	1044 N	945	-0-	-99	-0-	54	1	891	2	N	-0-			180
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	N	-0-			180

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	31	1	1291	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	28	1	1173	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	794	-0-	-570	-0-	24	1	770	2	N	-0-			-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	31	1	1544	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	2	N	-0-			-0-
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360						
10	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	31	1	1084	2	N	2			137
11	1140 N	28	-0-	-1112	-0-	28	1			N	-0-			137
12	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	25	1	1020	2	N	5			142
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	N	10			152
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	1049	2	N	5			157
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-			157

SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450						
10	2821 N	2256	-0-	-565	-0-	31	1	2225	2	N	-0-			80
11	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	30	1	2147	2	N	-0-			80
12	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	26	1	1993	2	N	-0-			80
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	29	1	2357	2	N	3			83
02	2117 N	2065	-0-	-52	-0-	29	1	2032	2	N	4			87
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	30	1	2090	2	N	10			97

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955						
10	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	150	1	1862	2	N	3			85
11	2100 N	1825	-0-	-275	-0-	135	1	1688	2	N	2			87
12	2170 N	1931	-0-	-239	-0-	131	1	1797	2	N	3			90
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	154	1	2014	2	N	7			97
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	147	1	1813	2	N	-0-			97
03	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	133	1	1576	2	N	5			102

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844				
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	73	1	652	2	N	-0-	29
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	65	1	605	2	N	-0-	29
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	65	1	648	2	N	-0-	29
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	698	2	N	-0-	29
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	637	2	N	-0-	29
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	66	1	579	2	N	-0-	29

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512				
10	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	31	1	1202	2	N	-0-	202
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	-0-	202
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	2	N	1	203
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	7	210
02	1624 N	1005	-0-	-619	-0-	29	1	973	2	N	3	213
03	1209 N	849	-0-	-360	-0-	30	1	801	2	N	16	35
						18	9					

SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640				
10	5890 X	5437	-0-	-453	-0-	31	1	5402	2	N	4	72
11	5580 X	5259	-0-	-321	-0-	30	1	5215	2	N	13	85
12	5766 X	4995	-0-	-771	-0-	14	9	4955	2	N	12	97
01	5518 X	5294	-0-	-224	-0-	27	1	5257	2	N	8	105
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	13	9	5131	2	N	10	115
*03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	29	1	5550	2	N	15	130
						11	9					
						31	1					
						17	9					

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596				
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	N	-0-	30
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	26	1	1555	2	N	2	32
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	2	9	1488	2	N	5	37
01	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	24	1	1664	2	N	-0-	37
02	1537 N	1341	-0-	-196	-0-	6	9	1309	2	N	3	40
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	29	1	1467	2	N	3	43
						3	9					
						31	1					
						3	9					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	511	-0-	-450	-0-	31	1	480	2	N	-0-		8
11	840 N	28	-0-	-812	-0-	28	1			N	-0-		8
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	N	-0-		8
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	-0-		8
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	-0-		8
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	31	1	820	2	N	-0-		8

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050					
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	31	1	842	2	N	-0-		135
11	1020 N	821	-0-	-199	-0-	28	1	793	2	N	-0-		135
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	926	2	N	2		137
						2	9						
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	3		140
						3	9						
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	5		145
						6	9						
03	961 N	903	-0-	-58	-0-	31	1	872	2	N	-0-		145

MGE RESOURCES, INC.		563288		WELL #: 1 C		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		WELL #: 1		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529			
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-		36
11	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	3			Y	-0-		36
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3			Y	-0-		36
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-		36
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-		36
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-		36

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #: 1 C		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961			
10	1953 N	1603	-0-	-350	-0-	1603	3			N	-0-		-0-
11	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-		-0-
12	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	1527	3			N	-0-		-0-
01	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-		-0-
02	1450 N	415	-0-	-1035	-0-	415	3			N	-0-		-0-
03	1519 N	435	-0-	-1084	-0-	435	3			N	-0-		-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446					
10	651 N	467	-0-	-184	-0-	463	3	4	9	N	4		77
11	780 N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-		77
12	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-		77
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	527	3	15	9	N	14		91
02	580 N	572	-0-	-8	-0-	570	3	2	9	N	2		93
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-		93

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634								
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #: 4101		RRCID -> 203254		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795								
BARNES, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 036317		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340		
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	837 2			74
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794 2			74
12	837	N	470	-0-	-367	-0-	453 2	17 9	15	27
01	837	N	584	-0-	-253	-0-	584 2			27
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	676 2			27
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				27

REMNANT ENERGY, INC.		701555								
HANSFORD GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276		
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			52
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			52
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	344 2			52
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			52
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	407 2			52
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				52

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261								
JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 056142		COMPL. DATE 05/02/1973		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6812 - 6850		
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015										

LACKEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848		
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2			-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2			-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2			-0-
01	2697	N	1944	-0-	-753	-0-	1944 2			-0-
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2			-0-
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
NITSCHKE		WELL #:		1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101 2	N	-0-		15	
11		1230 N	1043	-0-	-187	-0-	1043 2	N	-0-		15	
12		1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031 2	N	-0-		15	
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974 2	N	-0-		15	
02		1015 N	973	-0-	-42	-0-	973 2	N	-0-		15	
03		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2	N	-0-		15	

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHARPLES, PHILIP T. TRUST		771115		WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018
LOWE, R. C.												
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	305 2	4 9	N	4		57
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	N	1		58
12		186 N	69	-0-	-117	-0-	67 2	2 9	N	2		60
01		310 N	68	-0-	-242	-0-	68 2		N	-0-		60
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	223 2	8 9	N	7		67
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		67

LOWE, R. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 6889 - 6970	
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		98
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		98
12		682 N	275	-0-	-407	-0-	268 2	7 9	N	6		104
01		1178 N	230	-0-	-948	-0-	230 2		N	-0-		104
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	867 2	9 9	N	8		112
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		112

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #:	1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7193 - 7208
COLLARD												
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	3 1	1254 2	N	-0-		22
11		1560 N	1437	-0-	-123	-0-	3 1	1434 2	N	-0-		22
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	3 1	1430 2	N	-0-		22
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4 1	1817 2	N	-0-		22
02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	3 1	1711 2	N	-0-		22
*03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	4 1	1771 2	N	-0-		22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:	1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A
ENTREKIN, M. E.												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7423 - 7446													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	130 1	3233 2	N	-0-			-0-
11		1260 X	1156	-0-	-104	-0-	43 1	1113 2	N	-0-			-0-
12		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	130 1	1241 2	N	-0-			-0-
01		1302 X	568	-0-	-734	-0-	96 1	472 2	N	-0-			-0-
02		1218 X	687	-0-	-531	-0-	130 1	557 2	N	-0-			-0-
03		1302 X	673	-0-	-629	-0-	130 1	543 2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 7732													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
PITTMAN		WELL #:		1069	RRCID ->	270402	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH 10047 PERF. 7390 - 7406					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	274238	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842					
10		499 X	499	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
11		498 X	498	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
12		496 X	292	-0-	-204	292	2			N	-0-			-0-
01		496 N	23	-0-	-473	23	2			N	-0-			-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493					N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279					N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		WELL #:		844344	RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450					
10		1767 N	1121	-0-	-646	1121	2			N	-0-			100
11		1530 N	1327	-0-	-203	1325	2	2	9	N	2			102
12		1240 N	134	-0-	-1106	133	2	1	9	N	1			103
01		1116 N	-0-	-0-	-1116					N	-0-			103
02		776 N	776	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1			104
03		124 N	23	-0-	-101	21	2	2	9	N	2			106

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	028219	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490					
10		404 N	404	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01		403 N	183	-0-	-220	183	2			N	-0-			-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87					N	NO RPT			-0-
03		279 N	182	-0-	-97	182	2			N	-0-			-0-

JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	028221	COMPL. DATE	06/12/1959	TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978					
10		634 N	634	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
01		682 X	603	-0-	-79	603	2			Y	-0-			-0-
02		638 X	NO RPT	-0-	-638					Y	NO RPT			-0-
03		651 X	563	-0-	-88	563	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028320	COMPL. DATE	04/29/1956	TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984					
10		1107 N	1107	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
12		1178 N	1070	-0-	-108	1070	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	1100	-0-	-16	1100	2			N	-0-			-0-
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102					N	NO RPT			-0-
03		1085 N	770	-0-	-315	770	2			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-		4
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-		4
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		4
01	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497 2	N	-0-		4
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-		N	NO RPT		4
03	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495 2	N	-0-		4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950		
*07	744 N	595	-0-	-149	-0-	595 2	N	-0-		1
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		1
*09	450 N	340	-0-	-110	-0-	340 2	N	-0-		1
*10	589 N	399	-0-	-190	-0-	399 2	N	-0-		1
*11	630 N	393	-0-	-237	-0-	393 2	N	-0-		1
*12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-		1
01	403 N	85	-0-	-318	-0-	85 2	N	-0-		1
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-		N	NO RPT		1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		1

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2	Y	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2	Y	-0-		-0-

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968		
LACKEY		WELL #: 1144								
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
WAKITA OPERATING, LLC		//CONT.// 891725															
HAND		WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452															
SCHUMAN		WELL #: 1		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610									
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3		N	-0-					60	
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	3	8	9	N	7				67	
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4063	3	24	9	N	22				89	
01	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4020	3	7	9	N	6				95	
02	3857	X	3658	-0-	-199	-0-	3658	3			N	-0-				95	
03	4123	X	2807	-0-	-1316	-0-	2793	3	14	9	N	13				108	

SANDERS G U -A-		WELL #: 2		RRCID -> 192298		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.		945936															
BARRETT E G		WELL #: 1 U		RRCID -> 028241		COMPL. DATE 10/13/1957		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HANSFORD GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 028244		COMPL. DATE 07/28/1955		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				3	
11	1050	N	691	-0-	-359	-0-	691	2			N	-0-				3	
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8				11	
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	681	2	12	9	N	11				22	
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5				27	
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8				35	

HANSFORD GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 028245		COMPL. DATE 06/09/1955		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869									
10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	795	2	9	9	N	8				16	
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4				20	
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	2	17	9	N	15				35	
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	792	2	10	9	N	9				44	
02	1073	N	784	-0-	-289	-0-	775	2	9	9	N	8	45	1		7	
03	1023	N	512	-0-	-511	-0-	511	2	1	9	N	1				8	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1138	2	10	9	N	9			22
11	1290 N	754	-0-	-536	-0-	747	2	7	9	N	6			28
12	1240 N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-			28
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6			34
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	N	12			46
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6			52

HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118					
10	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-			23
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			23
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	N	2			25
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4			29
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2			31
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4			35

HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124					
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1078	2	3	9	N	3			13
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1044	2	3	9	N	3			16
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1043	2	11	9	N	10			26
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6			32
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	N	3			35
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3			38

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386					
10	2914 N	2758	-0-	-156	-0-	2754	2	4	9	N	4			7
11	2850 N	2589	-0-	-261	-0-	2581	2	8	9	N	7			14
12	2666 N	1823	-0-	-843	-0-	1817	2	6	9	N	5			19
01	2759 N	2505	-0-	-254	-0-	2497	2	8	9	N	7			26
02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6	9	N	5			31
*03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2875	2	7	9	N	6			37

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212					
10	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-			-0-
11	630 N	369	-0-	-261	-0-	369	2			N	-0-			-0-
12	713 N	309	-0-	-404	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	899 N	219	-0-	-680	-0-	211	2	8	9	N	7			7
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2			9
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5			14

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7133 - 7156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			35
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-			35
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			35
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1			36
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2			38
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	611	2	4	9	N	4			42

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6886 - 6902				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-

MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 7149 - 7185				
10	2263 N	1567	-0-	-696	-0-	1567	2			N	-0-			5
11	1980 N	1775	-0-	-205	-0-	1769	2	6	9	N	5			10
12	1953 N	1204	-0-	-749	-0-	1194	2	10	9	N	9			19
01	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1386	2	7	9	N	6			25
02	1711 N	1603	-0-	-108	-0-	1600	2	3	9	N	3			28
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	N	1			29

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6918 - 6978				
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			1
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	N	7			8
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	528	2	3	9	N	3			11
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	521	2	4	9	N	4			15
02	522 N	474	-0-	-48	-0-	472	2	2	9	N	2			17
03	527 N	389	-0-	-138	-0-	387	2	2	9	N	2			19

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6804 - 6825				
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			36
11	810 N	510	-0-	-300	-0-	510	2			N	-0-			36
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			36
*01	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-			36
*02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-			36
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			36

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7192 - 7214				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6893 - 6903				
10	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-			4
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1270	2	9	9	N	8			12
12	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1299	2	10	9	N	9			21
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6			27
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	N	6			33
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3			36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	2
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	2
12		1116 N	822	-0-	-294	-0-	804	2	18	9	16	18
01		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1170	2	11	9	10	28
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	7	35
*03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	2	37

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898												
10		1302 N	1082	-0-	-220	-0-	1073	3	9	9	8	33
11		1200 N	917	-0-	-283	-0-	915	3	2	9	2	35
12		1178 N	989	-0-	-189	-0-	978	3	11	9	10	45
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	990	3	20	9	18	63
02		899 N	873	-0-	-26	-0-	867	3	6	9	5	9
03		992 N	517	-0-	-475	-0-	517	3		N	-0-	9

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218												
10		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1281	3	4	9	4	13
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	3	7	9	6	19
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	3	8	9	7	26
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	9	35
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6	9	5	40
03		1519 N	1312	-0-	-207	-0-	1309	3	3	9	3	43

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908												
10		2945 N	2326	-0-	-619	-0-	2314	3	12	9	11	28
11		1530 N	1212	-0-	-318	-0-	1209	3	3	9	3	31
12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-	31
01		2325 N	2079	-0-	-246	-0-	2079	3		N	-0-	31
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	3	17	9	15	46
*03		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2730	3	7	9	6	52

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918												
10		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-	15
11		570 N	479	-0-	-91	-0-	476	3	3	9	3	18
12		558 N	335	-0-	-223	-0-	329	3	6	9	5	23
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	8	31
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-	31
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-	31

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	2964	3	22 9	N	20	48
11	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2903	3	13 9	N	12	60
12	3069 X	2384	-0-	-685	-0-	2351	3	33 9	N	30	90
01	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1884	3	21 9	N	19	109
02	2871 X	2672	-0-	-199	-0-	2648	3	24 9	N	22	16
03	3007 X	2190	-0-	-817	-0-	2171	3	19 9	N	17	33

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256			
10	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	1004	3		N	-0-	11
11	1080 N	865	-0-	-215	-0-	854	3	11 9	N	10	21
12	1147 N	941	-0-	-206	-0-	932	3	9 9	N	8	29
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	926	3	4 9	N	4	33
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7 9	N	6	39
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	3	10 9	N	9	48

HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120			
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-	17
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	17
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-	17
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	17
02	232 N	196	-0-	-36	-0-	196	2		N	-0-	17
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-	17

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.		487415									
SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044			
10	810 R	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4 9	N	4	42
11	750 #	723	-0-	-27	-0-	720	2	3 9	N	3	45
12	775 #	688	-0-	-87	-0-	686	2	2 9	N	2	47
01	775 #	747	-0-	-28	-0-	746	2	1 9	N	1	48
02	725 #	684	-0-	-41	-0-	684	2		N	-0-	48
03	775 #	552	-0-	-223	-0-	552	2		N	-0-	48

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 237648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 7494	
PHELPS		WELL #: 1									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91

		PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2012							

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		//CONT.//		38797 744	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
PHELPS		WELL #:		3	RRCID ->	279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7473 - 7552
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		168
*11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		168
*12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
*01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		168
*02	87 #	65	-0-	-22	-0-		65	3	N	-0-		168
*03	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	3	N	-0-		168

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
HANSFORD		WELL #:		151A	RRCID ->	177859	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3429 - 3432
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSENBAUM 152				WELL #:	1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	3188 - 3193
10	465 N	330	-0-	-135	-0-		330	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	158	-0-	-292	-0-		158	2	N	-0-		-0-	
12	403 N	113	-0-	-290	-0-		113	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	108	-0-	-233	-0-		108	2	N	-0-		-0-	
02	145 N	101	-0-	-44	-0-		101	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	92	-0-	-32	-0-		92	2	N	-0-		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
JACKSON, S. P. & K. K. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	203037	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	6674 - 6682
10	1302 N	174	-0-	-1128	-0-		174	2	N	-0-		100
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2	N	-0-		100
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	2	N	-0-		100
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	2	N	-0-		100
02	986 N	680	-0-	-306	-0-		680	2	N	-0-		100
03	899 N	684	-0-	-215	-0-		684	2	N	-0-		100

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
MCLELLAN		WELL #:		2012	RRCID ->	162898	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
10	372 N	360	-0-	-12	-0-		360	2	N	-0-		-0-
11	330 N	185	-0-	-145	-0-		185	2	N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2	N	-0-		-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2	N	-0-		-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1116 #	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-			133
11	1080 #	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-			133
12	1116 #	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-			133
01	1116 #	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-			133
02	1044 #	961	-0-	-83	-0-	953	2		8 9	N	7			140
03	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			140

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CRONE OIL COMPANY 190235
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

10	1085 N	761	-0-	-324	-0-	2	1	759	2	N	-0-			17
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	2	N	-0-			17
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1120	2	N	-0-			17
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1146	2	N	-0-			17
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1626	2	N	-0-			17
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	3	1	1523	2	N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

10	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
12	713 N	250	-0-	-463	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	541	2	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	Y	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	155	-0-	-434	-0-	155	1			Y	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	2	Y	-0-			-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			49
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			49
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			49
*07	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-			49
*08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-			49
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			49
*10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			49
*11	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-			49
*12	775 N	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-			49
*01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-			49
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			49
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			49

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
LASATER & CO, INC.				487415								
PALO DURO RESERVOIR		WELL #:		1056	RRCID ->	139514	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	4822 - 5691
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-		-0-	

HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	022176	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7291 - 7380
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	44 1	1058 2	N	-0-	44 5	-0-
11		990 N	303	-0-	-687	-0-	23 1	278 2	N	2		2
							2 9					
12		1395 N	714	-0-	-681	-0-	24 1	690 2	N	-0-		2
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	41 1	1273 2	N	-0-		2
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	36 1	1162 2	N	-0-		2
*03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35 1	1143 2	N	6		8
							7 9					

D.W.P. PRODUCTION				196927								
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7265 - 7276
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2	N	-0-		-0-	
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-		-0-	
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
03		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2	N	-0-		-0-	

DACO, INC.				196940								
WHITTENBURG		WELL #:		197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7299 - 7309
10		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2	N	-0-		70	
11		360 N	282	-0-	-78	-0-	282 2	N	-0-		70	
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		70	
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		70	
*02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		70	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70	

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850								
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-	
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
*02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HAVENER		WELL #:		1	RRCID ->	047225	COMPL. DATE	07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7240 - 7250
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2	Y	-0-		-0-	
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2	Y	-0-		-0-	
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	Y	-0-		-0-	
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2	Y	-0-		-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	-0-		-0-	
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	Y	-0-		-0-	

HANSFORD, NORTH (MORROW)			//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
E R OPERATING COMPANY					238075										
COX, C. R., GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 022168			COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7332 - 7374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1927 2			N	-0-			105	
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-			105	
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			N	-0-			105	
01		1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523 2			N	-0-			105	
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2			N	-0-			105	
03		1922 N	1647	-0-	-275	-0-	1647 2			N	-0-			105	

HENNDERSON, A. R.			WELL #:		4095	RRCID -> 076089			COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH	7566 PERF. 7193 - 7199			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RALSTON			WELL #:		210	RRCID -> 093636			COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7336 - 7351			
10		930 N	360	-0-	-570	-0-	13 1	347 2		N	-0-			207	
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	52 1	1328 2		N	-0-			207	
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			207	
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	23 1	511 2		N	-0-			207	
02		1334 N	86	-0-	-1248	-0-	86 2			N	-0-			207	
*03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41 1	1047 2		N	-0-			207	

CR COX GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 180646			COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7297 - 7312			
10		1488 N	805	-0-	-683	-0-	805 2			N	-0-			189	
11		1380 N	383	-0-	-997	-0-	383 2			N	-0-			189	
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			189	
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			189	
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			189	
*03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-			189	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
RALSTON			WELL #:		3	RRCID -> 200417			COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7044 - 7282			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
HUDSON, VIRGINIA			WELL #:		1	RRCID -> 022174			COMPL. DATE 04/02/1958		TOTAL DEPTH	7645 PERF. 7268 - 7278			
10		682 N	599	-0-	-83	-0-	599 2			N	-0-			135	
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	765 2	2 9		N	2			137	
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	765 2	1 9		N	1			138	
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	750 2	7 9		N	6			144	
02		754 N	499	-0-	-255	-0-	499 2			N	-0-			144	
03		775 N	464	-0-	-311	-0-	462 2	2 9		N	2			146	

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
AYRES				WELL #: 2079	RRCID -> 221187	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6872	- 6946			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5529 X	5529	-0-	-0-	10 1	5519 2	N	-0-			28
11		5340 X	5301	-0-	-39	10 1	5291 2	N	-0-			28
12		5518 X	5208	-0-	-310	10 1	5198 2	N	-0-			28
01		5518 X	5365	-0-	-153	10 1	5355 2	N	-0-			28
02		5162 X	4925	-0-	-237	10 1	4915 2	N	-0-			28
03		5518 X	5245	-0-	-273	10 1	5235 2	N	-0-			28

JILPETCO, INC.				432469								
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186048	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 7144	PERF. 7034	- 7044			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K & D OPERATING CO. A				448436								
ODONNELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022172	COMPL. DATE 04/11/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7186	- 7210			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
		PLUGGED AND ABANDONED		01/21/2013								

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MAUPIN, WES				WELL #: 1	RRCID -> 181567	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7336	- 7356			
10		1922 N	1842	-0-	-80	31 1	1811 2	N	-0-			128
11		1740 N	1575	-0-	-165	27 1	1548 2	N	-0-			128
12		1860 N	1715	-0-	-145	26 1	1689 2	N	-0-			128
01		1945 N	1945	-0-	-0-	31 1	1914 2	N	-0-			128
02		1672 N	1672	-0-	-0-	29 1	1643 2	N	-0-			128
*03		1949 N	1949	-0-	-0-	31 1	1918 2	N	-0-			128

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
INTREPID				WELL #: 1107	RRCID -> 192328	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7188	- 7200			
10		899 N	898	-0-	-1	898 2		N	-0-			139
11		859 N	859	-0-	-0-	859 2		N	-0-			139
12		894 N	894	-0-	-0-	894 2		N	-0-			139
01		899 N	871	-0-	-28	871 2		N	-0-			139
02		841 N	710	-0-	-131	710 2		N	-0-			139
03		899 N	NO RPT	-0-	-899			N	NO RPT			139

WILHAM INVESTMENTS, INC.				924100								
RALSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7243	- 7266			
10		1345 N	1345	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			89
11		1290 N	1279	-0-	-11	1279 2		N	-0-			89
12		1442 N	1442	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			89
01		1402 N	1402	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			89
02		1247 N	1224	-0-	-23	1224 2		N	-0-			89
03		1457 N	1265	-0-	-192	1265 2		N	-0-			89

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.				945936							
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-	3	
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-	3	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	3	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	3	
02	58 N	2	-0-	-56	-0-	2 2		N	-0-	3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	

JACKSON SP & KK -C-		WELL #:		2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 7302 - 7349
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-	23	
11	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051 3		N	-0-	23	
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-	23	
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-	23	
*02	1015 N	869	-0-	-146	-0-	869 3		N	-0-	23	
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-	23	

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HANSFORD		
D.W.P. PRODUCTION				196927							
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022160	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 6981 - 6997
10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2		N	-0-	-0-	
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2		N	-0-	-0-	
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-	-0-	
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2		N	-0-	-0-	
02	261 N	231	-0-	-30 B	-0-	231 2		N	-0-	-0-	
03	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2		N	-0-	-0-	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
LONG, LILLIAN V.		WELL #:		3	RRCID ->	022141	COMPL. DATE	11/09/1956	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 5354 - 5363
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9 3	6 9	N	5	5	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	5	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	5	
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	5	
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-	5	

SCHIFF		WELL #:		1	RRCID ->	022143	COMPL. DATE	04/13/1956	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 5343 - 5369
10	1209 N	103	-0-	-1106	-0-	97 1	2 4	N	4	34	
						4 9					
11	3000 N	3313	-0-	313	313	110 1	3201 3	N	-0-	34	
						2 4					
12	3100 N	3369	-0-	269	582	103 1	3264 3	N	-0-	12	
						2 4			22 5		
01	3100 N	2998	-0-	-102	480	100 1	2896 3	N	-0-	12	
						2 4					
*02	2088 X	1579	-0-	-509	-0-	102 1	1475 3	N	-0-	12	
						2 4					
*03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	109 1	3206 3	N	-0-	12	
						2 4					

STEELE, J. I., ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	022145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5364 - 5410
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-	
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-	-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 4	N	-0-	-0-	
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-	-0-	
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	-0-	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-		47
11		540 N	379	-0-	-161	-0-	379 2		N	-0-		47
12		558 N	499	-0-	-59	-0-	499 2		N	-0-		47
01		558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2		N	-0-		47
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		47
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-		47

DACO, INC. 196940												
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
11	DELQ	PR	636	-0-	636	-0-	636 2		N	-0-		-0-
12		1257 N	621	-0-	-636	-0-	621 2		N	-0-		-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
*02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	54 1	541 2	Y	-0-		-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	52 1	499 2	Y	-0-		-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	54 1	549 2	Y	-0-		-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		Y	-0-		-0-
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	51 1	498 2	Y	-0-		-0-
*03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	55 1	538 2	Y	-0-		-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 2		Y	-0-		-0-
11		1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227 2		Y	-0-		-0-
12		1333 N	933	-0-	-400	-0-	933 2		Y	-0-		-0-
01		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2		Y	-0-		-0-
02		1189 N	976	-0-	-213	-0-	976 2		Y	-0-		-0-
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-		-0-

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	101 1	1010 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1038	-0-	-102	-0-	98 1	940 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1122	-0-	-180	-0-	101 1	1021 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	94 1	927 2	N	-0-		-0-
03		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	100 1	987 2	N	-0-		-0-

E R OPERATING COMPANY 238075												
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1395 N	1007	-0-	-388	-0-	1007 2		N	-0-		48
11		600 N	314	-0-	-286	-0-	314 2		N	-0-		48
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		48
01		992 N	906	-0-	-86	-0-	906 2		N	-0-		48
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		48
03		992 N	776	-0-	-216	-0-	776 2		N	-0-		48

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
E R OPERATING COMPANY		//CONT.//		238075									
HENNDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #:		2082	RRCID ->	058140	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	5441	PERF.	5353 - 5362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2077 N	1634	-0-	-443	-0-	1634 2		N	-0-			196
11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			196
12		1891 N	1595	-0-	-296	-0-	1595 2		N	-0-			196
01		1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445 2		N	-0-			196
02		2117 N	1355	-0-	-762	-0-	1355 2		N	-0-			196
03		1581 N	975	-0-	-606	-0-	975 2		N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082	RRCID ->	185197	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5366 - 5401	
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-			-0-
12		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		N	-0-			-0-
*03		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:		4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5232 - 6424	
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			82
11		660 N	4	-0-	-656	-0-	4 2		N	-0-			82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			82
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

H & L OPERATING CO., LLC		339787											
AYRES		WELL #:		1 A	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5360 - 5382	
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	5334 - 5394	
10		651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2		N	-0-			3
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			3
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			3
01		558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2		N	-0-			3
02		464 N	308	-0-	-156	-0-	308 2		N	-0-			3
03		496 N	379	-0-	-117	-0-	379 2		N	-0-			3

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
THOMAS		WELL #:		1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5342 - 5360	
10		3317 X	2945	-0-	-372	-0-	130 1	2815 2	N	-0-			-0-
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	130 1	3291 2	N	-0-			-0-
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	130 1	3331 2	N	-0-			-0-
01		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	130 1	3317 2	N	-0-			-0-
02		3190 X	3178	-0-	-12	-0-	130 1	3048 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	1120	-0-	-2290	-0-	80 1	1040 2	N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	990	-0-	-250	-0-	990	2		N	-0-			-0-
02		1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-				N	NO RPT			-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
11		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
12		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
*02		2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-				N	NO RPT			-0-
03		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364														
10		2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1732	-0-	-338	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
12		2511 N	1759	-0-	-752	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
01		1922 N	1731	-0-	-191	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-				N	NO RPT			-0-
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD														
APACHE CORPORATION 027200														
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632														
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634														
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
GREENE		WELL #:		2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	882	-0-	-141	-0-	882 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
02		1015 N	844	-0-	-171	-0-	844 3	N	-0-			-0-
03		868 N	608	-0-	-260	-0-	608 3	N	-0-			-0-

DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646			
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-			-0-
11		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2	N	-0-			-0-
12		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-			-0-
01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-			-0-
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-			-0-
*03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID ->		266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786			
BIVINS		WELL #:		1137								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8296	-	8312	
10	496 N	200	-0-	-296	-0-	52 1	148 2	N	-0-	49
11	360 N	200	-0-	-160	-0-	60 1	139 2	N	1	50
						1 9				
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	62 1	221 2	N	-0-	50
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	62 1	327 2	N	4	54
						4 9				
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	58 1	430 2	N	1	55
						1 9				
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	62 1	573 2	N	-0-	55
HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
DUVAL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 138070	COMPL. DATE 01/30/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6777	-	6783	
10	2728 #	2713	-0-	-15 B	-61204	2713 2		N	-0-	-0-
11	2640 #	2156	-0-	-484 B	-61688	2156 2		N	-0-	-0-
12	2232 #	2239	-0-	7 B	-61681	2239 2		N	-0-	-0-
01	2728 #	2129	-0-	-599 B	-62280	2129 2		N	-0-	-0-
02	2552 #	1960	-0-	-592 B	-62872	1960 2		N	-0-	-0-
03	2728 #	2084	-0-	-644 B	-63516	2084 2		N	-0-	-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 126797	COMPL. DATE 01/10/1988	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 6794	-	6805	
10	1240 #	1241	-0-	1 B	-18974	31 1	1210 2	N	-0-	-0-
11	1200 #	1148	-0-	-52 B	-19026	30 1	1118 2	N	-0-	-0-
12	1240 #	1235	-0-	-5 B	-19031	31 1	1204 2	N	-0-	-0-
01	1240 #	1224	-0-	-16 B	-19047	31 1	1193 2	N	-0-	-0-
02	1160 #	1129	-0-	-31 B	-19078	29 1	1100 2	N	-0-	-0-
*03	1240 #	355	-0-	-885 B	-19963	27 1	328 2	N	-0-	-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573								
BELLE, FLORA		WELL #: 1023		RRCID -> 124862	COMPL. DATE 07/17/1987	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 6787	-	6790	
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3		N	-0-	-0-
12	992 N	731	-0-	-261 B	-0-	731 3		N	-0-	-0-
01	1023 N	441	-0-	-582 B	-0-	441 3		N	-0-	-0-
02	986 N	383	-0-	-603 B	-0-	383 3		N	-0-	-0-
03	744 N	430	-0-	-314 B	-0-	430 3		N	-0-	-0-
HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE)		39480 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
MCCRORY		WELL #: 1		RRCID -> 133219	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 3498	-	3530	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		N	-0-	-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-
DEEN		WELL #: 1		RRCID -> 137326	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3442	-	3518	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-	-0-
01	620 N	260	-0-	-360	-0-	260 3		N	-0-	-0-
02	464 N	303	-0-	-161	-0-	303 3		N	-0-	-0-
03	465 N	16	-0-	-449	-0-	16 3		N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
DISCOVERY OPERATING, INC. // CONT. // 220865												
SILBERBERG WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
12	496 N	240	-0-	-256	-0-	240	3			N	-0-	-0-
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-	-0-
02	319 N	314	-0-	-5	-0-	314	3			N	-0-	-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	-0-

READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521												
10	713 N	10	-0-	-703	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	510 N	15	-0-	-495	-0-	15	3			N	-0-	-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-	-0-
*03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-	-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540												
10	682 N	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-	-0-
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-	-0-
02	406 N	323	-0-	-83	-0-	323	3			N	-0-	-0-
03	465 N	18	-0-	-447	-0-	18	3			N	-0-	-0-

LASATER & CO, INC. 487415												
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568												
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-	-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	-0-
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-	-0-
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-	-0-
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	778	2			N	-0-	-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586												
10	4278 X	4137	-0-	-141	-0-	4137	2			N	-0-	-0-
11	4140 X	3902	-0-	-238	-0-	3902	2			N	-0-	-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-	-0-
01	4495 X	3826	-0-	-669	-0-	3826	2			N	-0-	-0-
02	4205 X	3554	-0-	-651	-0-	3554	2			N	-0-	-0-
03	4123 X	3902	-0-	-221	-0-	3902	2			N	-0-	-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512												
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-
12	682 N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-	-0-
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-	-0-
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	457	2			N	-0-	-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARTLEY					
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415															
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007										TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3440	-	3552
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-		
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-		
12		1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1096 2		N	-0-			-0-		
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078 2		N	-0-			-0-		
02		1102 N	999	-0-	-103	-0-	999 2		N	-0-			-0-		
*03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-		

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3520	-	3588
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-		
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-			-0-		
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-		
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-		
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-		
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			-0-		

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3383	-	3465
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008										TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3313	-	3399
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	457 2		N	-0-			-0-		
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2		N	-0-			-0-		
12		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		N	-0-			-0-		
01		465 N	364	-0-	-101	-0-	364 2		N	-0-			-0-		
02		406 N	334	-0-	-72	-0-	334 2		N	-0-			-0-		
03		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			-0-		

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3449	-	3585
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-		
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-		
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-		
01		744 N	629	-0-	-115	-0-	629 2		N	-0-			-0-		
02		609 N	583	-0-	-26	-0-	583 2		N	-0-			-0-		
*03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-		

MGE RESOURCES, INC. 563288															
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003										TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3389	-	3520
10		2170 N	1247	-0-	-923	-0-	1247 2		N	-0-			-0-		
11		2250 N	1474	-0-	-776	-0-	1474 2		N	-0-			-0-		
12		1488 N	613	-0-	-875	-0-	613 2		N	-0-			-0-		
01		1240 N	265	-0-	-975	-0-	265 2		N	-0-			-0-		
02		1421 N	122	-0-	-1299	-0-	122 2		N	-0-			-0-		
03		620 N	113	-0-	-507	-0-	113 2		N	-0-			-0-		

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. //		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
MGE RESOURCES, INC.		// CONT. // 563288									
FANGMAN		WELL #: 2		RRCID -> 201035		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-	-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
02	1392 N	1328	-0-	-64	-0-	-0-	1328	2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520			
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521			
10	1612 N	596	-0-	-1016	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-
12	682 N	377	-0-	-305	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-

RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558			
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-	-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1173	-0-	-687	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-
02	1508 N	863	-0-	-645	-0-	-0-	863	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	782	-0-	-985	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-

HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
STUMP, J. V.		WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653			
10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	-0-	1447	3	33 9	N	30 182 1 12
11	1560 N	1361	-0-	-199 B	-0-	-0-	1361	3		N	-0- 12
12	1488 N	1421	-0-	-67 B	-0-	-0-	1420	3	1 9	N	1 13
01	1488 N	1383	-0-	-105 B	-0-	-0-	1383	3		N	-0- 13
02	1305 N	1290	-0-	-15 B	-0-	-0-	1277	3	13 9	N	12 25
03	1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	-0-	1314	3	22 9	N	20 45

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
KINDER		WELL #: 19		RRCID -> 225021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0- 88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0- 88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0- 88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0- 88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0- 88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0- 88

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
DAVIS BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 160747	COMPL. DATE 03/05/1977	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7506	- 7522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482 2		N	-0-		13
11	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 2		N	-0-		13
12	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-		13
01	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2		N	-0-		13
02	464 N	398	-0-	-66 B	-0-	398 2		N	-0-		13
03	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397 2		N	-0-		13

TARBOX, WALDO				WELL #: 1	RRCID -> 185619	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8961	PERF. 7993	- 8013		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42

DAVIS BROTHERS				WELL #: 2	RRCID -> 270665	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 7468	- 7492		
10	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 2		N	-0-		25
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		25
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		25
01	T. A.	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		25
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7328	- 7336		
DAVIS				WELL #: 2106							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7216	- 7460		
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON				WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 7100	- 7208		
10	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			Y	-0-		153
11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 2		Y	-0-		153
12	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1303 2	2 9	Y	2		155
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	764 2	1 9	Y	1		156
*02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		Y	-0-		156
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			Y	NO RPT		156

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	558 #	499	-0-	-59 B	-5591	477 2	22 9	N	20			201
11	540 #	427	-0-	-113 B	-5704	415 2	12 9	N	11			212
12	558 #	417	-0-	-141 B	-5845	24 1	390 2	N	3			215
01	558 #	790	-0-	232 B	-5613	374 1	394 2	N	20			235
02	493 #	742	-0-	249 B	-5364	350 1	366 2	N	24			259
03	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-5860	3 9		N	NO RPT			259

J-BREX COMPANY		427513		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 216441		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
WAIDE		WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031				
10	651 N	403	-0-	-248 B	-0-	62 1	341 2	N	-0-			144
11	600 N	172	-0-	-428 B	-0-	44 1	128 2	N	-0-			144
12	558 N	67	-0-	-491 B	-0-	2 1	65 2	N	-0-			144
01	403 N	114	-0-	-289 B	-0-	26 1	88 2	N	-0-			144
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	16 1	327 2	N	-0-			144
*03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	62 1	560 2	N	-0-			144

REMNANT ENERGY, INC.		701555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780				
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			87
11	690 N	502	-0-	-188 B	-0-	502 2		N	-0-			87
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			87
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			87
02	493 N	286	-0-	-207 B	-0-	286 2		N	-0-			87
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT			87

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099				
10	713 #	564	-0-	-149 B	-932	564 2		N	-0-			106
11	690 #	547	-0-	-143 B	-1075	547 2		N	-0-			106
12	589 #	557	-0-	-32 B	-1107	557 2		N	-0-			106
01	589 #	625	-0-	36 B	-1071	558 2	67 9	N	61			167
02	522 #	544	-0-	22 B	-1049	519 2	25 9	N	23			190
03	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1607			N	NO RPT			190

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
CISSELL				WELL #:		1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1518 2	55 9	N	50		137
11	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1602 2	25 9	N	23		160
12	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1508 2	25 9	N	23		183
01	1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313 2		N	-0-	139 1	44
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1212 2	26 9	N	24		68
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1381 2	42 9	N	38		106

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)				40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
CLAY, EULA 30				WELL #:		1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	620 #	242	-0-	-378		-0-	213 2	29 9	N	26		195
11	600 #	130	-0-	-470		-0-	90 2	40 9	N	36		231
12	620 #	372	-0-	-248		-0-	372 2		N	-0-	188 1	43
01	372 #	235	-0-	-137		-0-	176 2	59 9	N	54		97
02	348 #	193	-0-	-155		-0-	193 2		N	-0-		97
03	372 #	115	-0-	-257		-0-	115 2		N	-0-		97

HEMPHILL (DOUGLAS)				40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200								
HEFLEY				WELL #:		1013		RRCID -> 185706		COMPL. DATE 08/10/2001		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1852 N	1852	-0-	-0-		-0-	1757 2	95 9	N	86		195
11	1287 N	1287	-0-	-0-		-0-	1252 2	35 9	N	32		227
12	950 N	950	-0-	-0-		-0-	937 2	13 9	N	12		239
01	457 N	457	-0-	-0-		-0-	457 2		N	-0-		239
02	807 N	807	-0-	-0-		-0-	761 2	46 9	N	42		281
*03	1112 N	1112	-0-	-0-		-0-	1086 2	26 9	N	24	188 1	117

POWLEDGE				WELL #:		1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2095 N	2095	-0-	-0-		-0-	2095 2		N	-0-		167
11	2220 N	1905	-0-	-315		-0-	1905 2		N	-0-	142 1	25
12	2201 N	2069	-0-	-132		-0-	2069 2		N	-0-		25
01	2108 N	2063	-0-	-45		-0-	2063 2		N	-0-		25
02	1856 N	1750	-0-	-106		-0-	1750 2		N	-0-		25
03	2077 N	1860	-0-	-217		-0-	1860 2		N	-0-		25

RAMP-WALKER 31				WELL #:		1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

SHELL FEE 53				WELL #:		3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	643 N	643	-0-	-0-		-0-	643 2		N	-0-		34
11	637 N	637	-0-	-0-		-0-	637 2		N	-0-		34
12	645 N	645	-0-	-0-		-0-	645 2		N	-0-		34
01	651 N	632	-0-	-19		-0-	632 2		N	-0-		34
02	609 N	609	-0-	-0-		-0-	590 2	19 9	N	17		51
*03	657 N	657	-0-	-0-		-0-	626 2	31 9	N	28		79

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
RAMP ET AL		WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

RAMP ET AL		WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057								
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	N	8				69
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	942	2	23	9	N	21				90
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8				98
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-				98
02	928	N	807	-0-	-121	-0-	782	2	25	9	N	23				121
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	N	13				134

HUFF 9		WELL #: 1		RRCID -> 270706		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13910 PERF. 8082 - 8298								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 112005		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 7 U														
10	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1750	2	2	4	N	109				116
							120	9								
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	4	N	-0-				116
12	2294	X	1412	-0-	-882	-0-	1410	2	2	4	N	-0-				116
01	2294	X	1552	-0-	-742	-0-	1550	2	2	4	N	-0-				116
*02	2146	X	1460	-0-	-686	-0-	1428	2	2	4	N	27				143
							30	9								
03	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	1474	2	2	4	N	-0-				143

DUMLER, WILLA REA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154080		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)										CPTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
MILOM, OCA													
//CONT.// 40311 100													
//CONT.// 040798													
WELL #: 201										RRCID -> 163489			
COMPL. DATE 02/26/1997										TOTAL DEPTH 11150			
										PERF. 7903 - 7934			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILOM, OCA													
WELL #: 301										RRCID -> 163929			
COMPL. DATE 04/19/1997										TOTAL DEPTH 11200			
										PERF. 7988 - 8002			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, WILLIAM DAN													
WELL #: 150										RRCID -> 169247			
COMPL. DATE 02/20/1998										TOTAL DEPTH 8660			
										PERF. 7770 - 7806			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"													
WELL #: 4										RRCID -> 173739			
COMPL. DATE 06/28/1999										TOTAL DEPTH 11100			
										PERF. 7749 - 7759			
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	-0-	516	3	N	-0-			40
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	501	3	N	-0-			40
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	-0-	516	3	N	-0-			40
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	-0-	511	3	N	-0-			40
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	-0-	478	3	N	-0-			40
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	-0-	511	3	N	-0-			40

MILOM, OCA													
WELL #: 401										RRCID -> 178198			
COMPL. DATE 05/26/2000										TOTAL DEPTH 8200			
										PERF. 7966 - 7976			
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			34
							2	4					
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			34
							2	4					
12	868 N	718	-0-	-150	-0-	-0-	43	1	N	-0-			34
							2	4					
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			34
							2	4					
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			34
							2	4					
03	713 N	363	-0-	-350	-0-	-0-	10	1	N	1			35
							2	4					

RAMP ET AL													
WELL #: 1023										RRCID -> 181063			
COMPL. DATE 06/07/2001										TOTAL DEPTH 8305			
										PERF. 7894 - 8074			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

HEMPHILL (DOUGLAS)										CPTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
RAMP ET AL														
WELL #: 2023														
RRCID -> 195574														
COMPL. DATE 05/28/2003														
TOTAL DEPTH 8209														
PERF. 7852 - 8042														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELL FEE														
WELL #: 4053														
RRCID -> 195982														
COMPL. DATE 05/01/2003														
TOTAL DEPTH 8150														
PERF. 7840 - 7979														
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			29
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			29
12		930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3		N	-0-			29
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			29
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1 9	N	1			30
*03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			30

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
PETREE														
WELL #: 3023														
RRCID -> 175713														
COMPL. DATE 12/04/1999														
TOTAL DEPTH 11505														
PERF. 10775 - 10995														
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13 9	N	12			109
11		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1171	2	23 9	N	21	5 8		125
12		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1150	2	26 9	N	24			149
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22 9	N	20	6 8		163
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1162	2	58 9	N	53	7 8		209
*03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1210	2	11 9	N	10	184 1		35

PETREE 3														
WELL #: 4														
RRCID -> 182785														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 11210														
PERF. 7862 - 7874														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.														
DEREK 12														
WELL #: 1														
RRCID -> 168452														
COMPL. DATE 03/17/1998														
TOTAL DEPTH 14350														
PERF. 7978 - 8010														
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	682	2	14 9	N	13			146
11		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-			146
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			146
01		682 N	241	-0-	-441	-0-	241	2		N	-0-			146
02		203 N	148	-0-	-55	-0-	148	2		N	-0-			146
03		372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2		N	-0-			146

PATRICIA 11														
WELL #: 1														
RRCID -> 171729														
COMPL. DATE 12/09/1998														
TOTAL DEPTH 8300														
PERF. 7992 - 8052														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019	-	8223	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
JONES, MARY		WELL #:		6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706	-	7937	
10	1984 N	1613	-0-	-371	-0-	1557	3	56	9	Y	51	194	1		32
11	2160 N	1514	-0-	-646	-0-	1477	3	37	9	Y	34	12	1		54
12	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	1967	3	42	9	Y	38				92
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1619	3	61	9	Y	55	127	1		20
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2017	3	31	9	Y	28	8	1		40
*03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2090	3	37	9	Y	34				74
NORRIS -29-		WELL #:		8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7566	-	7640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7820	-	7840	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131											
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946	-	8132	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	221	2	28	9	N	25				215
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	190	2	8	9	N	7	183	1		39
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3				42
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1				43
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	195	2	3	9	N	3				46
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				46
BEGERT TRUST 31		WELL #:		3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8042	-	8170	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		5	RRCID ->	249949	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8056 - 8175	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787											
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-		65
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-		65
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-		65
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-		65
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-		65
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-		65

LE NORMAN OPERATING LLC		491579											
MACIAS		WELL #:		1024	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902	
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2		N	-0-			14
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2		N	-0-			14
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2		N	-0-			14
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			14
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			14
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			14

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			102
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	860	2	66	9	N	60		162
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	2		3	9	N	3	165
01	930 N	441	-0-	-489	-0-	413	2	28	9	N	25		190
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1109	2	30	9	N	27	187 1	30
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-		30

FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908	
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2		N	-0-			7
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2		N	-0-			7
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2		N	-0-			7
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			7
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	925	2		N	-0-			7
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			7

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7854 - 7883	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785 2		N	-0-		23
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756 2		N	-0-		23
12	775 N	720	-0-	-55	-0-		720 2		N	-0-		23
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785 2		N	-0-		23
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 2		N	-0-		23
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758 2		N	-0-		23

SHELL FEE		WELL #:		1017	RRCID ->	161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7890 - 7906	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7963 - 7980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	163166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7946	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7990 - 8003	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8013 - 8028	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2		N	-0-		18
11	300 N	280	-0-	-20	-0-		280 2		N	-0-		18
12	248 N	231	-0-	-17	-0-		231 2		N	-0-		18
01	341 N	216	-0-	-125	-0-		216 2		N	-0-		18
02	261 N	190	-0-	-71	-0-		190 2		N	-0-		18
03	217 N	193	-0-	-24	-0-		193 2		N	-0-		18

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7976 - 7999	
10	1364 X	602	-0-	-762	-0-		602 2		N	-0-		8
11	1320 X	497	-0-	-823	-0-		497 2		N	-0-		8
12	1364 X	303	-0-	-1061	-0-		303 2		N	-0-		8
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		3870 2		N	-0-		8
02	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1142 2	121 9	N	110		118
*03	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-		1393 2	42 9	N	38	118 1	38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-					138
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					138

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

10	2976 X	2953	-0-	-23	-0-		2953	2		N	-0-					68
11	2790 X	1900	-0-	-890	-0-		1821	2	79	9	N	72				140
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		2916	2			N	-0-				140
01	3100 N	3221	-0-	121	-0-		3221	2			N	-0-				140
02	2900 N	3254	-0-	354	-0-		475	2	80	9	N	73	171	1		42
*03	3100 N	3168	-0-	68	-0-		543	2	18	9	N	16				58

FLOWERS WELL #: 2015 RRCID -> 171567 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7874 - 7921

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2014 - P&A 10/14/14

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4502	2	2	9	N	2					147
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4320	2	83	9	N	75					222
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-	191	1			31
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3201	2	2	9	N	2					33
02	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5251	2	108	9	N	98					131
*03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5327	2	26	9	N	24					155

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					158
11	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5559	2	32	9	N	29					187
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5945	2	18	9	N	16					203
01	5921 X	5714	-0-	-207	-0-	5662	2	52	9	N	47					250
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5715	2	35	9	N	32					282
03	5952 X	5637	-0-	-315	-0-	5619	2	18	9	N	16					298

FLOWERS 49 WELL #: 1 RRCID -> 174825 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7970 - 7986

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2725	2	31	9	N	28					113
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2430	2	136	9	N	124			195	1	42
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	N	5					47
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2006	2	44	9	N	40					87
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1909	2	12	9	N	11					98
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1903	2	22	9	N	20					118

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7762 - 7962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-		-0-
11		4860 X	3885	-0-	-975	-0-	3885 2		N	-0-		-0-
12		3968 X	3917	-0-	-51	-0-	3917 2		N	-0-		-0-
01		3968 X	3414	-0-	-554	-0-	3414 2		N	-0-		-0-
02		3712 X	2546	-0-	-1166	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
03		3968 X	3873	-0-	-95	-0-	3873 2		N	-0-		-0-

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 7978	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		4015	RRCID ->	176579	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7825 - 8030	
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		47
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		47
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		47
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		47
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		47
*03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		47

FLOWERS RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	177659	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7764 - 7822	
10		465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		N	-0-		-0-
11		480 N	275	-0-	-205	-0-	275 2		N	-0-		-0-
12		403 N	240	-0-	-163	-0-	240 2		N	-0-		-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
*03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-

SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7691 - 7954	
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		213
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		213
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		213
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2446 2	8 9	N	7		220
02		2900 N	3211	-0-	311	311	3172 2	39 9	N	35		255
*03		3100 N	3788	-0-	688	999	3715 2	73 9	N	66	189 1	132

SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7777 - 7832	
10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-		-0-
11		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		-0-
12		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-		-0-
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
*03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2498 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FLOWERS "A"		WELL #:		1054	RRCID ->	181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7786 - 7994	
10		868 X	320	-0-	-548	-0-	320 2		N	-0-		204
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		204
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2066 2	54 9	N	49		253
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1901 2	61 9	N	55	196 1	112
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1684 2	22 9	N	20		132
*03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2246 2	88 9	N	80		212

HEMPHILL (DOUGLAS)													
LE NORMAN OPERATING LLC													
FLOWERS 49													
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 491579													
WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			-0-
01	1054 N	601	-0-	-453	-0-	601 2			N	-0-			-0-
02	551 N	359	-0-	-192	-0-	359 2			N	-0-			-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2			N	-0-			-0-

SHELL FEE 13													
WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			60
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	575 2	1118 9		N	1016	769 1		307
02	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	600 2	794 9		N	722	564 1		465
*03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	627 2	855 9		N	777	732 1	3 8	507

CANTWELL													
WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

FLOWERS "B"													
WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7876 - 8074													
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	286 2	200 9		N	182			355
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	113 2	90 9		N	82	192 1		245
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			245
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	80 2	35 9		N	32			277
02	203 N	62	-0-	-141	-0-	44 2	18 9		N	16	193 1		100
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 2	57 9		N	52			152

BUCKTHAL													
WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014													
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2			N	-0-			13
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3942 2	59 9		N	54			67
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3748 2	23 9		N	21			88
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3927 2	35 9		N	32			120
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3611 2	24 9		N	22			142
*03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3767 2	17 9		N	15			157

RAMP RANCH													
WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072													
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1979 2	1 9		N	1	1 8		50
11	3000 N	4043	-0-	1043	-0-	1043 2			N	-0-			50
12	3100 N	4455	-0-	1355	-0-	2398 2			N	-0-			50
01	3100 N	3718	-0-	618	-0-	3016 2			N	-0-			50
02	4843 X	1827	-0-	-3016	-0-	1826 2	1 9		N	1	1 8		50
03	1612 X	1277	-0-	-335	-0-	1277 2			N	-0-			50

SHELL FEE 13													
WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084													
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	597 2	349 9		N	317	189 1		388
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	540 2	165 9		N	150	376 1		162
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	232 2	267 9		N	243	192 1		213
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	411 2	234 9		N	213	191 1		235
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	354 2	173 9		N	157	185 1		207
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	448 2	182 9		N	165			372

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
10	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2	N	-0-				57
11	3240 X	2840	-0-	-400	-0-	2837	2	N	3	9	3		60
12	3193 X	2844	-0-	-349	-0-	2819	2	N	25	9	23		83
01	3193 X	2773	-0-	-420	-0-	2773	2	N	-0-				83
02	2987 X	2746	-0-	-241	-0-	2687	2	N	59	9	54		137
03	3193 X	2795	-0-	-398	-0-	2745	2	N	45	9	45	122 1	60

FLOWERS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189608		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8110					
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	443	2	N	57	9	52		150
11	420 N	232	-0-	-188	-0-	208	2	N	24	9	22		172
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	304	2	N	39	9	35		207
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	287	2	N	47	9	43	198 1	52
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	267	2	N	11	9	10		62
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	305	2	N	17	9	15		77

FLOWERS "D"		WELL #: 121		RRCID -> 190889		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037					
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	119	2	N	41	9	37	37 8	35
11	420 N	128	-0-	-292	-0-	104	2	N	24	9	22	22 8	35
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	115	2	N	10	9	9	9 8	35
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	101	2	N	7	9	6	6 8	35
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133	2	N	6	9	5	5 8	35
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	N	6	9	5	5 8	35

FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927					
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-				103
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	4	9	4		107
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	1	9	1		108
01	1519 N	1082	-0-	-437	-0-	1082	2	N	-0-				108
02	1363 N	1255	-0-	-108	-0-	1255	2	N	-0-				108
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	8	9	7		115

SHELL FEE 13		WELL #: 3		RRCID -> 203142		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086					
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-				32
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-				32
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-				32
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-				32
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	1	9	1	1 8	32
*03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-				32

FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993					
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	N	-0-				158
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4067	2	N	157	9	143	193 1	108
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	4	9	4		112
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2	N	-0-				112
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4399	2	N	286	9	260		372
*03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	57	9	52	193 1	231

SHELL FEE 19		WELL #: 4		RRCID -> 227993		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036					
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-				72
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-				72
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-				72
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	22	9	20		92
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-				92
*03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	94	9	85		177

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL									
LE NORMAN OPERATING LLC																						
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 491579																						
FLOWERS "B"													WELL #: 3053		RRCID -> 228168		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7836 - 8026	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
10		341 N	97	-0-	-244	-0-			53	2	44	9	N	40						360		
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-			45	2	88	9	N	80	191	1				249		
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-			30	2	6	9	N	5						254		
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			481	2	574	9	N	522	386	1				390		
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-			215	2	228	9	N	207	384	1				213		
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-			140	2	172	9	N	156	184	1				185		

FLOWERS 49													WELL #: 4		RRCID -> 228561		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 7853 - 8033	
10		217 N	135	-0-	-82	-0-			135	2			N	-0-						70		
11		210 N	177	-0-	-33	-0-			177	2			N	-0-						70		
12		217 N	167	-0-	-50	-0-			167	2			N	-0-						70		
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-			177	2			N	-0-						70		
02		174 N	141	-0-	-33	-0-			141	2			N	-0-						70		
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-			162	2			N	-0-						70		

FLOWERS RANCH													WELL #: 2020		RRCID -> 228664		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7778 - 8075	
10		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-			1553	2			N	-0-						280		
11		1470 X	1462	-0-	-8	-0-			1462	2			N	-0-						280		
12		1612 N	1150	-0-	-462	-0-			1150	2			N	-0-						280		
01		1550 N	1140	-0-	-410	-0-			1140	2			N	-0-						280		
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-			1738	2			N	-0-						280		
*03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-			1632	2			N	-0-						176		

FLOWERS "D"													WELL #: 2021		RRCID -> 229357		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 7813 - 8087	
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-			1312	2	94	9	N	85						257		
11		1290 N	1092	-0-	-198	-0-			1078	2	14	9	N	13	192	1	13	8		65		
12		1426 N	1257	-0-	-169	-0-			1256	2	1	9	N	1	1	8				65		
01		1395 N	1305	-0-	-90	-0-			1305	2			N	-0-						65		
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-			1314	2	11	9	N	10						75		
03		1271 N	1041	-0-	-230	-0-			1030	2	11	9	N	10						85		

CANTWELL													WELL #: 3046		RRCID -> 230866		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7753 - 8000	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-						210		
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-						210		
12		93 N	60	-0-	-33	-0-			60	2			N	-0-						210		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						210		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						210		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						210		

ABRAHAM 180													WELL #: 1H		RRCID -> 274424		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7561 - 11587	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

SHELL FEE 45													WELL #: 1H		RRCID -> 276395		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8566 - 12943	
10		23177 X	23177	-0-	-0-	-0-			21884	2	1293	9	N	1175	693	1	67	8		745		
11		21060 X	20251	-0-	-809	-0-			19599	2	652	9	N	593	528	1	52	8		758		
12		18671 X	18671	-0-	-0-	-0-			17957	2	714	9	N	649	873	1	44	8		490		
01		20282 X	20282	-0-	-0-	-0-			19521	2	761	9	N	692	699	1	8	8		475		
02		19622 X	19622	-0-	-0-	-0-			18933	2	689	9	N	626	533	1	20	8		548		
*03		21827 X	21827	-0-	-0-	-0-			21145	2	682	9	N	620	691	1	12	8		465		

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467	-	13091			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
10		50561 X	28612	-0-	-21949	-0-	26296	2	2316	9	N	2105	2275	1	5	8	325
11		24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	23206	2	1786	9	N	1624	1037	1	7	8	905
12		30008 X	22637	-0-	-7371	-0-	20699	2	1938	9	N	1762	2213	1	2	8	452
01		33666 X	24279	-0-	-9387	-0-	22457	2	1822	9	N	1656	1767	1	3	8	338
02		28072 X	20498	-0-	-7574	-0-	19016	2	1482	9	N	1347	1545	1	2	8	138
03		28613 X	22911	-0-	-5702	-0-	21335	2	1576	9	N	1433	1402	1	2	8	167

FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8468	-	12647			
10		36766 X	26473	-0-	-10293	-0-	25832	2	641	9	N	583	550	1	25	8	250
11		35580 X	22756	-0-	-12824	-0-	22299	2	457	9	N	415	376	1	11	8	278
12		36766 X	18884	-0-	-17882	-0-	18534	2	350	9	N	318	363	1	1	8	232
01		30132 X	20661	-0-	-9471	-0-	20306	2	355	9	N	323	365	1			190
02		28188 X	17837	-0-	-10351	-0-	17531	2	306	9	N	278	268	1			200
03		26474 X	18029	-0-	-8445	-0-	17653	2	376	9	N	342	275	1			267

BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226	-	12133			
10		41921 X	41921	-0-	-0-	-0-	41634	2	287	9	N	261	197	1			412
11		37163 X	37163	-0-	-0-	-0-	36860	2	303	9	N	275	189	1			498
12		33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	33590	2	369	9	N	335	390	1			443
01		29109 X	28085	-0-	-1024	-0-	27818	2	267	9	N	243	393	1			293
02		27231 X	23116	-0-	-4115	-0-	22857	2	259	9	N	235	195	1			333
03		29109 X	22768	-0-	-6341	-0-	22573	2	195	9	N	177	182	1			328

FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616	-	12675			
10		0	42271	-0-	42271	71909	41715	2	556	9	N	505	192	1			383
11		101837 X	29928	-0-	-71909	-0-	29627	2	301	9	N	274	194	1			463
12		43493 X	24209	-0-	-19284	-0-	23998	2	211	9	N	192	199	1			456
01		43493 X	24404	-0-	-19089	-0-	24184	2	220	9	N	200	401	1			255
02		40687 X	20082	-0-	-20605	-0-	19864	2	218	9	N	198	202	1			251
03		43493 X	19985	-0-	-23508	-0-	19777	2	208	9	N	189	197	1			243

RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535	-	13283			
10		68479 X	50870	-0-	-17609	-0-	48461	2	2409	9	N	2190	2085	1	40	8	612
11		66270 X	46422	-0-	-19848	-0-	44978	2	1444	9	N	1313	1159	1	21	8	745
12		68479 X	38280	-0-	-30199	-0-	36992	2	1288	9	N	1171	1373	1	15	8	528
01		68479 X	42568	-0-	-25911	-0-	41126	2	1442	9	N	1311	997	1	20	8	822
02		55883 X	35256	-0-	-20627	-0-	34157	2	1099	9	N	999	975	1	51	8	795
03		50871 X	31956	-0-	-18915	-0-	31020	2	936	9	N	851	1176	1	28	8	442

CANTWELL		WELL #:		4601H	RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311	-	12359			
10		0	32377	-0-	32377	57789	29009	2	3368	9	N	3062	2976	1			354
11		85427 X	27638	-0-	-57789	-0-	25376	2	2262	9	N	2056	1786	1			624
12		31062 X	23504	-0-	-7558	-0-	21675	2	1829	9	N	1663	1563	1			724
01		31062 X	20221	-0-	-10841	-0-	18644	2	1577	9	N	1434	1719	1	18	8	421
02		29058 X	17060	-0-	-11998	-0-	15663	2	1397	9	N	1270	1342	1	53	8	296
03		31062 X	18612	-0-	-12450	-0-	17194	2	1418	9	N	1289	953	1	27	8	605

FLOWERS 'A'		WELL #:		5402H	RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504	-	13199			
10		0	65049	-0-	65049	163666	54413	2	10636	9	N	9669	9983	1			233
11		221529 X	57863	-0-	-163666	-0-	49956	2	7907	9	N	7188	6088	1			1333
12		56544 X	52967	-0-	-3577	-0-	45741	2	7226	9	N	6569	6763	1			1139
01		56544 X	50072	-0-	-6472	-0-	43839	2	6233	9	N	5666	6110	1	6	8	689
02		52896 X	38489	-0-	-14407	-0-	33841	2	4648	9	N	4225	4546	1	5	8	363
03		56544 X	42235	-0-	-14309	-0-	37366	2	4869	9	N	4426	4424	1	6	8	359

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PARK 104		WELL #:		2H	RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
10	0	568	-0-	568	1118	268	2	300	9	N	273	1 8	462
11	0	1372	-0-	1372	2490	1122	2	250	9	N	227	199 1	490
12	10032 X	784	-0-	-9248	-0-	611	2	173	9	N	157	399 1	248
01	25916 X	18169	-0-	-7747	-0-	15025	2	3144	9	N	2858	2766 1	340
02	24244 X	15157	-0-	-9087	-0-	12851	2	2306	9	N	2096	2323 1	113
03	25916 X	14401	-0-	-11515	-0-	12364	2	2037	9	N	1852	1558 1	407

SHELL FEE		WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409	
10	0	18507	-0-	18507	18507	17879	2	628	9	N	571	191 1	380
11	0	19542	-0-	19542	38049	18960	2	582	9	N	529	387 1	522
12	DELQ PR	18167	-0-	18167	56216	17859	2	308	9	N	280	195 1	607
01	72348 X	16132	-0-	-56216	-0-	15978	2	154	9	N	140	3 8	744
02	21373 X	14230	-0-	-7143	-0-	13833	2	397	9	N	361	925 1	178
03	22847 X	13712	-0-	-9135	-0-	13485	2	227	9	N	206	182 1	196

WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688	
10	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	9172	2	1206	9	N	1096	626 1	470
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	8553	2	974	9	N	885	750 1	605
12	DELQ PR	8664	-0-	8664	8664	7469	2	1195	9	N	1086	949 1	742
01	13205 X	4541	-0-	-8664	-0-	3833	2	708	9	N	644	949 1	433
02	7772 X	5643	-0-	-2129	-0-	4715	2	928	9	N	844	381 1	887
*03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	3945	2	553	9	N	503	747 1	638

PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291	
10	14B2 EXT	5491	-0-	5491	5491	5048	2	443	9	N	403		403
11	0 W	5895	-0-	5895	11386	5247	2	648	9	N	589	271 1	721
12	0 W	6495	-0-	6495	17881	5663	2	832	9	N	756	974 1	503
01	0 W	5904	-0-	5904	23785	5192	2	712	9	N	647	597 1	553
02	0 W	5969	-0-	5969	29754	5243	2	726	9	N	660	569 1	635
03	0 W	5305	-0-	5305	35059	4786	2	519	9	N	472	568 1	535

WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926	
10	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	15400	2	3297	9	N	2997	2370 1	627
11	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	13315	2	3331	9	N	3028	3074 1	581
12	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	11800	2	2741	9	N	2492	2715 1	358
01	22506 X	20432	-0-	-2074	-0-	16845	2	3587	9	N	3261	3081 1	538
02	21054 X	17351	-0-	-3703	-0-	14426	2	2925	9	N	2659	2751 1	446
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		446

SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8380 - 12745	
11	0	25413	-0-	25413	25413	23991	2	1422	9	N	1293	800 1	493
12	0	45766	-0-	45766	71179	44146	2	1620	9	N	1473	1266 1	700
01	121042 X	49863	-0-	-71179	-0-	48584	2	1279	9	N	1163	1121 1	742
02	50953 X	39479	-0-	-11474	-0-	38542	2	937	9	N	852	949 1	620
03	54467 X	36218	-0-	-18249	-0-	35522	2	696	9	N	633	770 1	455

DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798 - 12260	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	22208 X	NO RPT	-0-	-22208	-0-					N	NO RPT		-0-
03	86056 X	64234	-0-	-21822	-0-	62108	2	2126	9	N	1933	2124 1	192

HEMPHILL (DOUGLAS)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC																	
CITATION 31																	
//CONT.// 40311 100																	
//CONT.// 491579																	
WELL #: 1H										RRCID -> 279489		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 8211		PERF. 8542 - 12546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	24320 X	NO RPT	-0-	-24320	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	47120 X	14965	-0-	-32155	-0-		12344 2	2621 9	N	2383	2307 1	107 8	898				
WAR ADMIRAL 8																	
WELL #: 1H										RRCID -> 279780		COMPL. DATE 12/13/2015		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8457 - 12585	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	13312 X	NO RPT	-0-	-13312	-0-				N	NO RPT			-0-				
*03	28812 X	28812	-0-	-0-	-0-		21362 2	7450 9	N	6773	7125 1	98 8	367				
WALKER 29																	
WELL #: 4H										RRCID -> 279822		COMPL. DATE 07/04/2015		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8496 - 13160	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-				N	NO RPT			-0-				
SAMSON LONE STAR, LLC																	
RAMP WALKER 12																	
WELL #: 2										RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7900 - 8090	
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-		248 1	2533 2	N	1			85				
11	2610 N	2293	-0-	-317	-0-		209 1	2072 2	N	11			96				
12	2573 N	1273	-0-	-1300	-0-		216 1	1057 2	N	-0-			96				
01	2790 N	901	-0-	-1889	-0-		100 1	801 2	N	-0-			96				
02	2204 N	1118	-0-	-1086	-0-		187 1	931 2	N	-0-			96				
03	1271 N	889	-0-	-382	-0-		242 1	647 2	N	-0-			96				
RAMP WALKER 12																	
WELL #: 3										RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7872 - 8071	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132				
RAMP WALKER 12																	
WELL #: 4										RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8072	
10	1798 N	1392	-0-	-406	-0-		40 1	1352 2	N	-0-			144				
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		104 1	1727 2	N	57			201				
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		63 9	1767 2	N	8			209				
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		266 1	1878 2	N	14			223				
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		260 1	1681 2	N	5			228				
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		264 1	1779 2	N	2			230				
WALKER																	
WELL #: 2011										RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8029	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
RAMP WALKER 12		WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			58
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			58
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			58
01	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1182	2	4	9	N	4			62
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			62
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			62

WALKER		WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

RAMP WALKER 12		WELL #: 6		RRCID -> 233136		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102					
10	1054 N	896	-0-	-158	-0-	76	1	820	2	N	-0-			130
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	2	N	13			143
						14	9							
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	247	1	1196	2	N	-0-			143
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	251	1	1096	2	N	7			150
						8	9							
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	236	1	1177	2	N	2			152
						2	9							
03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	260	1	1133	2	N	2			154
						2	9							

WALKER RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 234035		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116					
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	40	198	1	105
						44	9							
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	113	1	649	2	N	28			133
						31	9							
12	868 N	801	-0-	-67	-0-	228	1	527	2	N	42			175
						46	9							
01	806 N	164	-0-	-642	-0-	14	1	150	2	N	-0-			175
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-			175
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			175

WALKER		WELL #: 4011		RRCID -> 234525		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #: 1		RRCID -> 234528		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		//CONT.//		780000									
FILLINGMIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1482 N	1482	-0-	-0-	93 1	1338 2		N	46	194 1		282
						51 9							
11		1560 N	1502	-0-	-58	90 1	1381 2		N	28			310
						31 9							
12		1528 N	1528	-0-	-0-	93 1	1429 2		N	5			315
						6 9							
01		1520 N	1520	-0-	-0-	93 1	1403 2		N	22			337
						24 9							
02		1450 N	1359	-0-	-91	84 1	1275 2		N	-0-			337
03		1519 N	1483	-0-	-36	93 1	1390 2		N	-0-			337

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHUMBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	172893	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7955 - 7965	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005	
10		2411 N	2411	-0-	-0-	2408 2	3 9		N	3			50
11		2640 N	2122	-0-	-518	2122 2			N	-0-			50
12		2573 N	2190	-0-	-383	2186 2	4 9		N	4			54
01		2418 N	2084	-0-	-334	2070 2	14 9		N	13			67
*02		2071 N	2071	-0-	-0-	2049 2	22 9		N	20			87
03		2201 N	2079	-0-	-122	2071 2	8 9		N	7			94

CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 - 7949	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119

HOSTUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7939 - 7956	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7982	
10		1023 N	979	-0-	-44	970 2	9 9		N	8			158
11		907 N	907	-0-	-0-	905 2	2 9		N	2			160
12		761 N	761	-0-	-0-	759 2	2 9		N	2			162
01		719 N	719	-0-	-0-	716 2	3 9		N	3			165
*02		729 N	729	-0-	-0-	726 2	3 9		N	3			168
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			168

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
READ TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7904 - 8087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

READ TRUST 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7924 - 8112	
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-	304	
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	N	2	306
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	20	9	N	18	324
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2	23	9	N	21	345
*02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2	223	9	N	203	350
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		350

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7613 - 7670
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ETHEREDGE "B"				WELL #:	6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012	
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	-0-	646	2	19	9	N	17	72
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-	72
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	72
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	72
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	28	9	N	25	97
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3	100

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
ABRAHAM "A"				WELL #:	2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7674 - 7818	
10	2883 #	2806	-0-	-77	-0-	-0-	2806	2			N	-0-	159
11	2760 #	2742	-0-	-18	-0-	-0-	2742	2			N	-0-	159
12	2852 #	2748	-0-	-104	-0-	-0-	2748	2			N	-0-	159
01	2821 R	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-	159
02	2639 #	2621	-0-	-18	-0-	-0-	2621	2			N	-0-	159
03	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-	-0-					N	NO RPT	159

GEORGE "B"				WELL #:	3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7755 - 7809	
10	0 W	374	-0-	374	-0-	-0-	5178	374	2		N	-0-	44
11	0 W	365	-0-	365	-0-	-0-	5543	365	2		N	-0-	44
12	5877	334	-0-	-5543	-0-	-0-	334	2			N	-0-	44
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7	51
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2	53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 ARRINGTON FRENCH WELL #: 1054 RRCID -> 055406 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10498 - 10624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ARRINGTON WELL #: 7054 RRCID -> 148944 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10320 - 10336

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					35
11		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					35
12		1147 N	846	-0-	-301	-0-	846	3			N	-0-					35
01		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-					35
02		1015 N	897	-0-	-118	-0-	897	3			N	-0-					35
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					35

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

10		15468 X	2802	-0-	-12666	-0-	2791	2	11	9	N	10					149
11		3270 X	2712	-0-	-558	-0-	2690	2	22	9	N	20					169
12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2812	2	34	9	N	31					200
01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	11	9	N	10					210
02		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2658	2	24	9	N	22					232
*03		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3039	2	64	9	N	58	181	1			109

CARRUTH WELL #: 2 RRCID -> 183596 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10600

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-					-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					-0-
*03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
HOOVER										WELL #: 2		RRCID -> 065206		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020	
10	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	24	1	1149	2	N	16					197	
						2	4										
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	25	1	1256	2	N	-0-					197	
						2	4										
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	N	3	186	1			14	
						2	4				3						
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	2	N	-0-					14	
						2	4										
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	46					60	
						2	4				51						
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	27	1	1282	2	N	-0-					60	
						2	4										

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SHALLER, FRANK										WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-										WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A-										WELL #: 5		RRCID -> 106365		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7560 - 10576	
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					91	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					91	
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					91	
01	310 N		-0-	-310	-0-					N	-0-					91	
02	261 N		-0-	-261	-0-					N	-0-					91	
03	155 N		-0-	-155	-0-					N	-0-					91	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	665	-0-	665	38682	646	2	19	9	N	17			72
11	SWR 10	635	-0-	635	39317	635	2			N	-0-			72
12	SWR 10	671	-0-	671	39988	671	2			N	-0-			72
01	SWR 10	668	-0-	668	40656	668	2			N	-0-			72
*02	SWR 10	623	-0-	623	41279	595	2	28	9	N	25			97
03	SWR 10	643	-0-	643	41922	640	2	3	9	N	3			100

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722 - 10993		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 11036		
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			126
11	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-			126
12	1147 N	720	-0-	-427	-0-	720	2			N	-0-			126
01	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-			126
*02	725 N	543	-0-	-182	-0-	543	2			N	-0-			126
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-			126

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935		
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	707	2	113	9	N	103			158
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			158
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			158
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-			158
*02	957 N	884	-0-	-73	-0-	884	2			N	-0-			158
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			158

BROWN, J. T. ET AL -B-				WELL #:	14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264 - 10279		
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	88			196
						2	4	97	9					
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	355	3	N	5			201
						2	4	6	9					
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	7	1	354	3	N	-0-			201
						2	4							
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	7	1	353	3	N	-0-			201
						2	4							
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	7	1	332	3	N	-0-			201
						2	4							
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	6	1	350	3	N	-0-			201
						2	4							

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #:	11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403 - 10540		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1086	3	103	9	N	94					119
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	3	13	9	N	12					131
12		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1022	3	22	9	N	20					151
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1175	3	30	9	N	27					178
02		1189 N	1089	-0-	-100	-0-	1071	3	18	9	N	16	179	1			15
*03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	3	6	9	N	5					20

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377																	
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	N	116					217
							2	4	128	9							
11		720 N	627	-0-	-93	-0-	15	1	610	3	N	-0-					217
							2	4									
12		744 N	661	-0-	-83	-0-	20	1	639	3	N	-0-	182	1			35
							2	4									
01		837 N	690	-0-	-147	-0-	20	1	668	3	N	-0-					35
							2	4									
02		609 N	575	-0-	-34	-0-	14	1	557	3	N	2					37
							2	4									
03		651 N	650	-0-	-1	-0-	12	1	622	3	N	13					50
							2	4									

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408																	
10		868 N	818	-0-	-50	-0-	35	1	781	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11		810 N	748	-0-	-62	-0-	33	1	650	3	N	57					57
							2	4	63	9							
12		868 N	836	-0-	-32	-0-	32	1	787	3	N	14					71
							2	4	15	9							
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	13					84
							2	4	14	9							
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	N	24					108
							2	4	26	9							
03		837 N	812	-0-	-25	-0-	26	1	770	3	N	13					121
							2	4	14	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432																	
10		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1485	3	2	4	N	79					180
							87	9									
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1491	3	2	4	N	17	179	1			18
							19	9									
12		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1507	3	2	4	N	16					34
							18	9									
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	220	1	1455	3	N	26					60
							2	4	29	9							
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	204	1	1397	3	N	12					72
							2	4	13	9							
*03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	208	1	1391	3	N	29					101
							2	4	32	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10386	-	10474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10314	-	10352
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	8 1	740 3	N	-0-					74
11	900 N	719	-0-	-181	-0-	11 1	706 3	N	-0-					74
12	837 N	693	-0-	-144	-0-	8 1	683 3	N	-0-					74
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	9 1	730 3	N	-0-					74
02	696 N	682	-0-	-14	-0-	7 1	673 3	N	-0-					74
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	6 1	690 3	N	-0-					74

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10310	-	10328
10	1023 N	725	-0-	-298	-0-	23 1	689 3	N	10					170
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	36 1	1127 3	N	1					171
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	38 1	1079 3	N	-0-					171
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	30 1	1073 3	N	-0-					171
02	1131 N	1028	-0-	-103	-0-	26 1	1000 3	N	-0-					171
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	27 1	1065 3	N	5					176

JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10126	-	10156
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 4		N	-0-					40
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 4		N	-0-					40
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 4		N	-0-					40
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 4		N	-0-					40
02	2900 N	17265	-0-	14365	14365	58 1	15125 3	N	1891	1738	1	40	5	153
*03	3100 N	151054	-0-	147954	162319	205 1	137637 3	N	12009	12117	1			45

MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7903	-	11030
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	74 1	2858 3	N	-0-					60
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	61 1	2767 3	N	143	178	1			25
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	63 1	2732 3	N	-0-					25
01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	65 1	2737 3	N	-0-					25
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	64 1	2740 3	N	125					150
*03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	64 1	2901 3	N	21					171

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	18507 X	16160	-0-	-2347	-0-	15600	2	2	4	N	507	367	1	286
						558	9							
11	17160 X	14870	-0-	-2290	-0-	14658	2	2	4	N	191			477
						210	9							
12	17143 X	14948	-0-	-2195	-0-	14757	2	2	4	N	172	378	1	271
						189	9							
01	16957 X	13210	-0-	-3747	-0-	12696	2	2	4	N	465	560	1	176
						512	9							
*02	15138 X	14545	-0-	-593	-0-	14205	2	2	4	N	307	189	1	294
						338	9							
03	16151 X	14295	-0-	-1856	-0-	14087	2	2	4	N	187			481
						206	9							

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212														
10	32736 X	28537	-0-	-4199	-0-	27931	2	2	4	N	549	501	1	150
						604	9							
11	30240 X	25431	-0-	-4809	-0-	24680	2	2	4	N	681	669	1	162
						749	9							
12	29512 X	25997	-0-	-3515	-0-	25614	2	2	4	N	346	358	1	150
						381	9							
01	29512 X	26763	-0-	-2749	-0-	26200	2	2	4	N	510	539	1	121
						561	9							
*02	27608 X	24356	-0-	-3252	-0-	23960	2	2	4	N	358	354	1	125
						394	9							
03	28551 X	25191	-0-	-3360	-0-	24787	2	2	4	N	365	379	1	111
						402	9							

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273														
10	10230 X	7885	-0-	-2345	-0-	7481	2	2	4	N	365	185	1	327
						402	9							
11	9900 X	8557	-0-	-1343	-0-	8336	2	3	4	N	198	190	1	335
						218	9							
12	9610 X	8196	-0-	-1414	-0-	8035	2	3	4	N	144			479
						158	9							
*01	9610 X	7597	-0-	-2013	-0-	7411	2	2	4	N	167	388	1	258
						184	9							
*02	9280 X	7180	-0-	-2100	-0-	6974	2	2	4	N	185	189	1	254
						204	9							
03	8835 X	7004	-0-	-1831	-0-	6892	2	2	4	N	100			354
						110	9							

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348														
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7614	2	2	4	N	196			309
						216	9							
11	6900 X	6667	-0-	-233	-0-	6455	2	3	4	N	190	347	1	152
						209	9							
12	8308 X	6692	-0-	-1616	-0-	6591	2	2	4	N	90			242
						99	9							
01	8308 X	6772	-0-	-1536	-0-	6615	2	3	4	N	140	184	1	198
						154	9							
02	8033 X	6398	-0-	-1635	-0-	6148	2	2	4	N	225			423
						248	9							
03	7843 X	6589	-0-	-1254	-0-	6350	2	2	4	N	215	192	1	446
						237	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
KING 'A'														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 040798														
WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32612 X	25421	-0-	-7191	-0-	24477	3	2	4	N	856	948	1	89
11	29850 X	23339	-0-	-6511	-0-	22391	3	2	4	N	860	763	1	186
12	28737 X	22952	-0-	-5785	-0-	21962	3	2	4	N	898	956	1	128
01	27745 X	22011	-0-	-5734	-0-	21204	3	2	4	N	732	771	1	89
*02	25462 X	19794	-0-	-5668	-0-	19154	3	2	4	N	580	568	1	101
03	25420 X	20264	-0-	-5156	-0-	19655	3	2	4	N	552	556	1	97

MILOM, OCA														
WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076														
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BRACKEN OPERATING, L.L.C.														
THORNE														
WELL #: 085851 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534														
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			77
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-			77
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	395	3	17	9	N	15			92
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	393	3	24	9	N	22			114
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	354	3	13	9	N	12			126
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	396	3	13	9	N	12			138

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
FLOWERS														
WELL #: 109333 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876														
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			56
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-			56
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			56
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			56

FLOWERS 225														
WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866														
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			110
11	1050 N	55	-0-	-995	-0-	55	2			N	-0-			110
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			110
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			110
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

FLOWERS														
WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FLOWERS WELL #: 2228 T RRCID -> 068947 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10709 - 10785

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

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					309
11	1170	N	994	-0-	-176	-0-	994	2			N	-0-					309
12	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					309
01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					309
02	957	N	815	-0-	-142	-0-	814	2	1	9	N	1					310
03	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-	193	1			117

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

10	1581	X	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-					164
11	1530	X	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			N	-0-					164
12	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2			N	-0-					164
01	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					164
02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	1159	2			N	-0-					164
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					164

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					205
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					205
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					205
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					205
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					205
*03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					205

FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
ROSS, A. A.				WELL #: 1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786	- 11157				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON				WELL #: 2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700	- 11120				
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	3	64	9	N	58	100	1	30
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	3	88	9	N	80	95	1	15
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	3	68	9	N	62			77
01	3100	N	3788	-0-	688	-0-	688	3648	3	140	9	N	127	100	1	104
02	2900	N	3509	-0-	609	-0-	609	1297	3	94	9	N	85	120	1	69
*03	3100	N	4399	-0-	1299	-0-	1299	2596	3	112	9	N	102			171

ROSS, A. A.				WELL #: 4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694	- 11048				
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	920	-0-	-227	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	799	-0-	-317	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-

ROSS, A. A.				WELL #: 3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810	- 11060				
10	3813	X	3124	-0-	-689	-0-	-0-	3115	2	9	9	N	8			67
11	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	-0-	3072	2	174	9	N	158			225
12	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	-0-	3259	2	22	9	N	20	175	1	70
01	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	-0-	2828	2	13	9	N	12			82
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2	185	9	N	168			250
*03	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	-0-	3297	2	24	9	N	22	197	1	75

ROSS, A. A.				WELL #: 5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690	- 10996				
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	2	33	9	N	30	186	1	54
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	2	44	9	N	40			94
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2860	2	51	9	N	46			140
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2	105	9	N	95	140	1	95
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2	54	9	N	49			144
*03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	2	66	9	N	60			204

ROSS, A. A.				WELL #: 7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744	- 11080				
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			10
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			10
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	-0-	984	2			N	-0-			10
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	-0-	959	2			N	-0-			10
02	986	N	962	-0-	-24	-0-	-0-	962	2			N	-0-			10
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			10

ROSS, A. A.				WELL #: 8071	RRCID ->	085564	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10880	- 11152				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15																

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10596 - 10854
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	3100 N	3124	-0-	24	-113	113	3109 3	15 9	N	14	53 1	37
11	2874 N	2761	-0-	-113	-0-	-0-	2697 3	64 9	N	58		95
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2621 3	46 9	N	42		137
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2867 3	52 9	N	47	74 1	110
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2876 3	21 9	N	19		129
*03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	3130 3	36 9	N	33		162

ROSS A.A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	10748 - 11064
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1788 2	24 9	N	22		62
11	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		62
12	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		62
01	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	-0-	1641 2	42 9	N	38		100
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1527 2	48 9	N	44		144
*03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1689 2	18 9	N	16		160

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	115069	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	10748 - 11000
10	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	-0-	1938 3		N	-0-		7
11	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	-0-	1828 3		N	-0-		7
12	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	-0-	1842 3		N	-0-		7
01	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	-0-	1850 3		N	-0-		7
02	1769 N	1732	-0-	-37	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		7
*03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-		7

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	11012 - 12140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10782 - 12459
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		-0-

ROSS, A.A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	4410 - 5145
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10792 - 12432
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3968 X	3542	-0-	-426	-0-	3542	2			N	-0-			37
11	3840 X	3325	-0-	-515	-0-	4	1	3321	2	N	-0-			37
12	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	10	1	2900	2	N	-0-			37
01	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	10	1	3278	2	N	-0-			37
02	3364 X	3278	-0-	-86	-0-	3278	2			N	-0-			37
03	3534 X	3138	-0-	-396	-0-	3138	2			N	-0-			37

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1			60
11	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1056	2	2	9	N	2			62
12	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1			63
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-			63
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1296	2	17	9	N	15	15	8	63
03	1147 N	868	-0-	-279	-0-	862	2	6	9	N	5	5	8	63

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1269	2	4	9	N	4			67
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			67
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-			67
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-			67
02	1189 N	1180	-0-	-9	-0-	1180	2			N	-0-			67
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			67

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398														
10	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2491	3	2	9	N	2	2 8		57
11	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	2386	3	1	9	N	1	1 8		57
12	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2382	3	2	9	N	2	2 8		57
01	2480 N	2240	-0-	-240	-0-	2233	3	7	9	N	6	6 8		57
02	2320 N	2317	-0-	-3	-0-	2313	3	4	9	N	4	4 8		57
*03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2474	3	10	9	N	9	9 8		57

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272														
10	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	2265	3	1	9	N	1	1 8		165
11	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	2122	3	1	9	N	1	1 8		165
12	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2104	3	2	9	N	2	2 8		165
01	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2087	3	6	9	N	5	5 8		165
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2201	3	6	9	N	5	5 8		165
*03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2244	3	9	9	N	8	8 8		165

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332														
10	2573 N	2349	-0-	-224	-0-	2347	3	2	9	N	2	2 8		80
11	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	2112	3	1	9	N	1	1 8		80
12	2449 N	2129	-0-	-320	-0-	2127	3	2	9	N	2	2 8		80
01	2356 N	1910	-0-	-446	-0-	1906	3	4	9	N	4	4 8		80
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2400	3	6	9	N	5	5 8		80
*03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	3	10	9	N	9	9 8		80

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	4247 X	2079	-0-	-2168	-0-	1316	1	751	3	N	11	2	8	199
11	3420 X	2201	-0-	-1219	-0-	1188	1	1005	3	N	7	2	8	204
12	3534 X	1993	-0-	-1541	-0-	755	1	1204	3	N	31	192	1	3 8 40
01	3534 X	2705	-0-	-829	-0-	1360	1	1288	3	N	52	7	8	85
02	2842 X	2551	-0-	-291	-0-	1265	1	1123	3	N	148	188	1	10 8 35
03	2263 X	683	-0-	-1580	-0-	629	1	45	3	N	8	6	8	37

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688														
10	3286 X	2032	-0-	-1254	-0-	765	1	1248	3	N	17	188	1	2 8 48
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	798	1	2016	3	N	32	2	8	78
12	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	754	1	2097	3	N	71	4	8	145
01	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	804	1	1920	3	N	116	7	8	254
02	2929 X	2327	-0-	-602	-0-	854	1	1362	3	N	101	191	1	9 8 155
03	2945 X	1484	-0-	-1461	-0-	210	1	1250	3	N	22	10	8	167

CIMAREX ENERGY CO. 153438														
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914														
10	1953 N	1358	-0-	-595	-0-	1351	3	7	9	N	6	6	8	1
11	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1605	3	7	9	N	6	6	8	1
12	1767 N	1577	-0-	-190	-0-	1567	3	10	9	N	9	9	8	1
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	3	8	9	N	7	7	8	1
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1764	3	9	9	N	8	8	8	1
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1	9	N	1	1	8	1

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076														
10	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-			10
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	3	6	9	N	5	5	8	10
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			10
01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1374	3	7	9	N	6	6	8	10
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			10
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			10

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231														
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-			38
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			38
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			38
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	8	9	N	7	7	8	38
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			38
03	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-			38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828	- 11146
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	546 3	4 9	N	4	4 8		125
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	442 3	3 9	N	3	3 8		125
12	558 N	414	-0-	-144	-0-	410 3	4 9	N	4	4 8		125
01	558 N	402	-0-	-156	-0-	398 3	4 9	N	4	4 8		125
02	435 N	403	-0-	-32	-0-	399 3	4 9	N	4	4 8		125
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			125

HOBART RANCH		WELL #:		168	RRCID ->	075866	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	15219	PERF.10847	- 11095
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		370	RRCID ->	076991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10851	- 11240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380	- 12344
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	665 3	6 9	N	5	5 8		30
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561 3	3 9	N	3	3 8		30
12	682 N	552	-0-	-130	-0-	549 3	3 9	N	3	3 8		30
01	682 N	480	-0-	-202	-0-	476 3	4 9	N	4	4 8		30
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 3	3 9	N	3	3 8		30
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-			30

HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			17
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	945 3	7 9	N	6	6 8		17
12	992 N	958	-0-	-34	-0-	958 3		N	-0-			17
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	917 3	7 9	N	6	6 8		17
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908 3		N	-0-			17
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 3		N	-0-			17

HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 3		N	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
01	620 N	489	-0-	-131	-0-	489 3		N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 3	2 9	N	2	2 8		35
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 3	1 9	N	1	1 8		35
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430 3	2 9	N	2	2 8		35
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	448 3	2 9	N	2	2 8		35
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 3	2 9	N	2	2 8		35
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1456 3	8 9	N	7	7 8		57
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1408 3	7 9	N	6	6 8		57
12	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1283 3	9 9	N	8	8 8		57
01	1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1097 3	7 9	N	6	6 8		57
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1448 3	8 9	N	7	7 8		57
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431 3	1 9	N	1	1 8		57

HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598 3	4 9	N	4	4 8		-0-
11	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	1521 3	3 9	N	3	3 8		-0-
12	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	1459 3	4 9	N	4	4 8		-0-
01	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1556 3	4 9	N	4	4 8		-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1613 3	6 9	N	5	5 8		-0-
*03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	797 3	1 9	N	1	1 8		31
11	1200 N	966	-0-	-234	-0-	964 3	2 9	N	2	2 8		31
12	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1031 3	2 9	N	2	2 8		31
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 3	3 9	N	3	3 8		31
02	928 N	878	-0-	-50	-0-	874 3	4 9	N	4	4 8		31
03	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882 3		N	-0-			31

HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832	- 11105
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 3	4 9	N	4	4 8		120
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 3	3 9	N	3	3 8		120
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9	N	4	4 8		120
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	417 3	4 9	N	4	4 8		120
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	507 3	4 9	N	4	4 8		120
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			120

HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864	- 11120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838	- 11100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882	- 11149	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183 3			N	-0-			17
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148 3			N	-0-			17
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3			N	-0-			17
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			17
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			17
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			17

HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788	- 11132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 468	RRCID ->	182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10797	- 11149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

HOBART RANCH				WELL #: 769	RRCID ->	183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792	- 11152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751	- 11122
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	393 3	1 9	N	1	1 8		28
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	343 3	1 9	N	1	1 8		28
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	342 3	1 9	N	1	1 8		28
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	280 3	1 9	N	1	1 8		28
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 3	1 9	N	1	1 8		28
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-			28

HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	- 11157
10	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1912 3	4 9	N	4	4 8		23
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 3	3 9	N	3	3 8		23
12	1860 N	285	-0-	-1575	-0-	284 3	1 9	N	1	1 8		23
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			23
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			23
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			23

HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860	- 11129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		668	RRCID ->	185985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10848	- 11111	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	266	-0-	-230	-0-	266 3			N	-0-			22
11	480 N	68	-0-	-412	-0-	68 3			N	-0-			22
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			22
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			22
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

HOBART RANCH		WELL #:		768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	23 8		74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

HOBART RANCH		WELL #:		767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128	
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	899 3	4 9		N	4	4 8		13
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	867 3	3 9		N	3	3 8		13
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	917 3	4 9		N	4	4 8		13
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	843 3	3 9		N	3	3 8		13
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	933 3	4 9		N	4	4 8		13
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3			N	-0-			13

HOBART RANCH		WELL #:		970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150	
10	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2483 3	6 9		N	5	5 8		13
11	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	2347 3	3 9		N	3	3 8		13
12	2480 N	2412	-0-	-68	-0-	2406 3	6 9		N	5	5 8		13
01	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2338 3	4 9		N	4	4 8		13
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2373 3	6 9		N	5	5 8		13
*03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3			N	-0-			13

HOBART RANCH		WELL #:		867	RRCID ->	198888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10836	- 11141	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

HOBART RANCH		WELL #:		869	RRCID ->	198891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10795	- 11149	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

HOBART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849	- 11221	
10	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2105 3	4 9		N	4	4 8		32
11	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	1982 3	3 9		N	3	3 8		32
12	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2031 3	4 9		N	4	4 8		32
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1948 3	4 9		N	4	4 8		32
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2077 3	4 9		N	4	4 8		32
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3			N	-0-			32

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2759 X	2340	-0-	-419	-0-	2326	3	14	9	N	13					159
11		2490 X	2190	-0-	-300	-0-	2184	3	6	9	N	5	5	8			159
12		2573 X	2132	-0-	-441	-0-	2131	3	1	9	N	1	1	8			159
01		2480 X	1988	-0-	-492	-0-	1987	3	1	9	N	1	1	8			159
02		2233 X	1986	-0-	-247	-0-	1968	3	18	9	N	16	12	8			163
03		2325 X	2200	-0-	-125	-0-	2194	3	6	9	N	5	2	8			166

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511																	
10		961 N	778	-0-	-183	-0-	776	3	2	9	N	2	2	8			23
11		840 N	703	-0-	-137	-0-	702	3	1	9	N	1	1	8			23
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					23
01		775 N	683	-0-	-92	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8			23
02		667 N	566	-0-	-101	-0-	565	3	1	9	N	1	1	8			23
03		1519 N	605	-0-	-914	-0-	605	3			N	-0-					23

HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501																	
10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	407	1	2074	3	N	31	12	8			82
							34	9									
11		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	470	1	1476	3	N	32	15	8			99
							35	9									
12		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	580	1	2018	3	N	43	28	8			114
							47	9									
01		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	534	1	1887	3	N	28	11	8			131
							31	9									
02		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	451	1	996	3	N	37	25	8			143
							41	9									
03		1271 X	432	-0-	-839	-0-	412	1	20	9	N	18	1	8			160

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817																	
10		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3343	3	9	9	N	8	8	8			25
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3187	3	7	9	N	6	6	8			25
12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3202	3	15	9	N	14	14	8			25
01		2821 X	2538	-0-	-283	-0-	2529	3	9	9	N	8	8	8			25
02		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3426	3	10	9	N	9	9	8			25
*03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3311	3	1	9	N	1	1	8			25

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10719 - 12353						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10913 - 12421						
10	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2214	3	9	9	N	8	8	8		25
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	N	7	7	8		25
12	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1937	3	9	9	N	8	8	8		25
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				25
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-				25
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				25

HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10791 - 12654						
10	2387	X	1899	-0-	-488	-0-	109	1	1772	3	N	16	16	8		18
							18	9								
11	2070	X	1609	-0-	-461	-0-	1597	3	12	9	N	11	11	8		18
12	2015	N	1602	-0-	-413	-0-	1582	3	20	9	N	18	18	8		18
01	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1571	3	14	9	N	13	13	8		18
02	1566	N	1404	-0-	-162	-0-	1386	3	18	9	N	16	16	8		18
03	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1385	3	1	9	N	1	1	8		18

HOBART RANCH		WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10767 - 12386							
10	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3025	3	25	9	N	23	9	8		109	
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2983	3	58	9	N	53	7	8		155	
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3058	3	40	9	N	36	13	8		178	
01	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2889	3	52	9	N	47	10	8		215	
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2962	3	37	9	N	34	190	1	13	8	46
*03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3205	3	13	9	N	12	1	8		57	

HOBART RANCH		WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10926 - 12568						
10	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	66	1	1071	3	N	-0-				53
11	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3			N	-0-				53
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-				53
01	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-				53
02	1015	N	848	-0-	-167	-0-	848	3			N	-0-				53
03	1519	N	852	-0-	-667	-0-	852	3			N	-0-				53

HOBART RANCH		WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10790 - 12546						
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2460	3	8	9	N	7	7	8		22
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2350	3	6	9	N	5	5	8		22
12	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2344	3	12	9	N	11	11	8		22
01	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2279	3	8	9	N	7	7	8		22
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	10	10	8		22
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	3	1	9	N	1	1	8		22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358		
10	3131 X	2005	-0-	-1126	-0-	1996	3	9	9	N	8	8	8	53
11	2940 X	2055	-0-	-885	-0-	2046	3	9	9	N	8	8	8	53
12	3038 X	2192	-0-	-846	-0-	2182	3	10	9	N	9	9	8	53
01	2883 X	1805	-0-	-1078	-0-	1803	3	2	9	N	2	2	8	53
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2465	3	24	9	N	22	22	8	53
*03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1	1	8	53

HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901	- 12378		
10	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	2691	3	9	9	N	8	8	8	147
11	2580 X	2183	-0-	-397	-0-	2176	3	7	9	N	6	6	8	147
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3326	3	10	9	N	9	9	8	147
01	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2684	3	10	9	N	9	9	8	147
02	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2949	3	12	9	N	11	11	8	147
03	3348 X	3208	-0-	-140	-0-	3207	3	1	9	N	1	1	8	147

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376		
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	6	6	8	149
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833	- 12515		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

HOBART RANCH		WELL #:		967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796	- 12500		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HOBART RANCH		WELL #:		1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893	- 12433		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
DUMLER		WELL #:		502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847	- 12438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2186 X	2186	-0-	-0-	2166 2	20 9		N	18	16 8		82
11		2070 X	1924	-0-	-146	1913 2	11 9		N	10	5 8		87
12		2139 X	1920	-0-	-219	1895 2	25 9		N	23	20 8		90
01		2201 X	1946	-0-	-255	1926 2	20 9		N	18	18 8		90
02		2059 X	1955	-0-	-104	1943 2	12 9		N	11	7 8		94
03		2201 X	2097	-0-	-104	2071 2	26 9		N	24	23 8		95

HOBART RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853	- 12505	
10		2573 X	2331	-0-	-242	2301 3	30 9		N	27	6 8		66
11		2511 X	2511	-0-	-0-	2482 3	29 9		N	26	5 8		87
12		2449 X	2276	-0-	-173	2248 3	28 9		N	25	7 8		105
01		2418 X	2387	-0-	-31	2357 3	30 9		N	27	12 8		120
02		2436 X	2081	-0-	-355	2045 3	36 9		N	33	10 8		143
03		2604 X	2223	-0-	-381	2194 3	29 9		N	26	5 8		164

HOBART RANCH		WELL #:		1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880	- 12508	
10		4712 X	4392	-0-	-320	252 1	4118 3		N	20	20 8		17
						22 9							
11		4470 X	3994	-0-	-476	3977 3	17 9		N	15	15 8		17
12		4619 X	3978	-0-	-641	3955 3	23 9		N	21	21 8		17
01		4588 X	3931	-0-	-657	3909 3	22 9		N	20	20 8		17
02		4205 X	3816	-0-	-389	3792 3	24 9		N	22	22 8		17
03		4402 X	4072	-0-	-330	4071 3	1 9		N	1	1 8		17

HOBART RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598	
10		5890 X	4658	-0-	-1232	1264 1	3361 3		N	30	28 8		202
						33 9							
11		5700 X	4549	-0-	-1151	727 1	3802 3		N	18	18 8		202
						20 9							
12		5859 X	2994	-0-	-2865	655 1	2282 3		N	52	52 8		202
						57 9							
01		5828 X	3972	-0-	-1856	780 1	3160 3		N	29	21 8		210
						32 9							
02		5452 X	3839	-0-	-1613	751 1	3046 3		N	38	188 1	24 8	36
						42 9							
03		4712 X	4364	-0-	-348	807 1	3534 3		N	21	1 8		56
						23 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
HOBART RANCH			WELL #:		2268	RRCID -> 233139				COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	534	1	3864	3	N	70	42	8		138
						77	9								
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	572	1	3716	3	N	53	37	8		154
						58	9								
12	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	624	1	3598	3	N	45	38	8		161
						50	9								
01	4464 X	4217	-0-	-247	-0-	564	1	3588	3	N	59	39	8		181
						65	9								
02	4205 X	4115	-0-	-90	-0-	547	1	3501	3	N	61	172	1	41 8	29
						67	9								
*03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	643	1	4165	3	N	20	3	8		46
						22	9								

HOBART RANCH			WELL #:		2168	RRCID -> 233141				COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603	
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1846	3	44	9	N	40	179	1	34 8	16
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	476	1	1868	3	N	46	27	8		35
						51	9								
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	568	1	1771	3	N	50	35	8		50
						55	9								
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	513	1	1326	3	N	47	35	8		62
						52	9								
02	2320 X	1942	-0-	-378	-0-	476	1	1407	3	N	54	40	8		76
						59	9								
03	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	519	1	1599	3	N	24	2	8		98
						26	9								

HOBART RANCH			WELL #:		2068	RRCID -> 234466				COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725 - 12653	
10	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	69	1	2141	3	N	19	183	1	5 8	26
						21	9								
11	2280 X	1942	-0-	-338	-0-	1921	3	21	9	N	19	3	8		42
12	2263 N	1806	-0-	-457	-0-	1789	3	17	9	N	15	2	8		55
01	2232 N	1842	-0-	-390	-0-	1830	3	12	9	N	11	2	8		64
02	1885 N	1817	-0-	-68	-0-	1797	3	20	9	N	18	7	8		75
03	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1721	3	18	9	N	16				91

HOBART RANCH			WELL #:		1669	RRCID -> 234573				COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12558	
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				137
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137

HOBART RANCH			WELL #:		1768	RRCID -> 234669				COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880 - 12529	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		2368	RRCID ->	235150	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.	10941 - 12545
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150 3	15 9	N	14	14	8		24
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1096 3	11 9	N	10	10	8		24
12	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1050 3	12 9	N	11	11	8		24
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1136 3	20 9	N	18	18	8		24
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1160 3	24 9	N	22	22	8		24
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250 3	1 9	N	1	1	8		24

HOBART RANCH		WELL #:		2768	RRCID ->	235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10852 - 12606
10	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1987 3	3 9	N	3	3	8		23
11	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	1851 3	4 9	N	4	4	8		23
12	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1817 3	2 9	N	2	2	8		23
01	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	1965 3	6 9	N	5	5	8		23
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1921 3	4 9	N	4	4	8		23
*03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-				23

HOBART RANCH		WELL #:		2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	10807 - 12449
10	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2082 3	19 9	N	17	17	8		25
11	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1936 3	14 9	N	13	13	8		25
12	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	1893 3	21 9	N	19	19	8		25
01	2108 N	1905	-0-	-203	-0-	1886 3	19 9	N	17	17	8		25
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1876 3	23 9	N	21	21	8		25
*03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2032 3	1 9	N	1	1	8		25

HOBART RANCH		WELL #:		1570	RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10872 - 12407
10	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2368 3	19 9	N	17	17	8		21
11	2340 N	2289	-0-	-51	-0-	2276 3	13 9	N	12	12	8		21
12	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	2273 3	21 9	N	19	19	8		21
01	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	2242 3	19 9	N	17	17	8		21
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2202 3	24 9	N	22	22	8		21
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2368 3	1 9	N	1	1	8		21

HOBART RANCH		WELL #:		2868	RRCID ->	237527	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10869 - 12513
10	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2486 3	11 9	N	10	10	8		12
11	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	2452 3	12 9	N	11	11	8		12
12	2697 X	2489	-0-	-208	-0-	2468 3	21 9	N	19	19	8		12
01	2573 X	2462	-0-	-111	-0-	2442 3	20 9	N	18	18	8		12
02	2378 X	2347	-0-	-31	-0-	2324 3	23 9	N	21	21	8		12
03	2542 X	2419	-0-	-123	-0-	2418 3	1 9	N	1	1	8		12

HOBART RANCH		WELL #:		1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10859 - 12400
10	3658 X	3531	-0-	-127	-0-	3516 3	15 9	N	14	14	8		34
11	3540 X	3477	-0-	-63	-0-	3467 3	10 9	N	9	9	8		34
12	3658 X	3332	-0-	-326	-0-	3313 3	19 9	N	17	17	8		34
01	3627 X	3039	-0-	-588	-0-	3026 3	13 9	N	12	12	8		34
02	3364 X	3245	-0-	-119	-0-	3226 3	19 9	N	17	17	8		34
03	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	3430 3	1 9	N	1	1	8		34

HOBART RANCH		WELL #:		2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10724 - 12538
10	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	2477 3	18 9	N	16	16	8		34
11	2490 X	2483	-0-	-7	-0-	2470 3	13 9	N	12	12	8		34
12	2573 X	2460	-0-	-113	-0-	2442 3	18 9	N	16	16	8		34
01	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	2410 3	17 9	N	15	15	8		34
02	2407 X	2373	-0-	-34	-0-	2352 3	21 9	N	19	19	8		34
03	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	2432 3	1 9	N	1	1	8		34

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

10		3193 X	2865	-0-	-328	-0-	2864	3	1	9	N	1	1	8			117
11		2970 X	1934	-0-	-1036	-0-	1933	3	1	9	N	1	1	8			117
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					117
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					117
02		2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					117
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					117

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

10		3038 X	2486	-0-	-552	-0-	76	1	2379	3	N	28	9	8			189
							31	9									
11		2610 X	2260	-0-	-350	-0-	2236	3	24	9	N	22	7	8			204
12		2542 X	2218	-0-	-324	-0-	2188	3	30	9	N	27	185	1	10	8	36
01		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2117	3	36	9	N	33	9	8			60
02		2320 X	2100	-0-	-220	-0-	2066	3	34	9	N	31	12	8			79
03		2480 X	2227	-0-	-253	-0-	2198	3	29	9	N	26	5	8			100

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

10		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1963	3	9	9	N	8	8	8			143
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1991	3	9	9	N	8	8	8			143
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	3	10	9	N	9	9	8			143
01		1984 N	861	-0-	-1123	-0-	855	3	6	9	N	5	5	8			143
02		1943 N	827	-0-	-1116	-0-	821	3	6	9	N	5	5	8			143
03		1984 N	1281	-0-	-703	-0-	1281	3			N	-0-					143

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		3068	RRCID ->	244134	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11205	- 12648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1670	RRCID ->	244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11199	- 12523			
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1600	3	23	9	N	21	21	8	25
11	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1514	3	17	9	N	15	15	8	25
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	8	25
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1533	3	21	9	N	19	19	8	25
02	1479	N	1435	-0-	-44	-0-	1412	3	23	9	N	21	21	8	25
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	3	1	9	N	1	1	8	25

HOBART RANCH		WELL #:		1969	RRCID ->	244137	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10759	- 12480			
10	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3418	3	30	9	N	27	27	8	99
11	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3284	3	21	9	N	19	19	8	99
12	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3328	3	25	9	N	23	23	8	99
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3310	3	25	9	N	23	23	8	99
02	3219	X	3103	-0-	-116	-0-	3077	3	26	9	N	24	24	8	99
03	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3363	3	2	9	N	2	2	8	99

HOBART RANCH		WELL #:		2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890	- 12444			
10	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3377	3	9	9	N	8	8	8	69
11	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	3199	3	7	9	N	6	6	8	69
12	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3201	3	12	9	N	11	11	8	69
01	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3002	3	11	9	N	10	10	8	69
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3240	3	11	9	N	10	10	8	69
03	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3332	3	1	9	N	1	1	8	69

HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12496			
10	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	2929	3	9	9	N	8	8	8	134
11	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	2768	3	8	9	N	7	7	8	134
12	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2800	3	12	9	N	11	11	8	134
01	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2748	3	10	9	N	9	9	8	134
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2972	3	11	9	N	10	10	8	134
*03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3110	3	1	9	N	1	1	8	134

HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808	- 12575			
10	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2942	3	10	9	N	9	9	8	35
11	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2545	3	9	9	N	8	8	8	35
12	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2606	3	10	9	N	9	9	8	35
01	2945	X	2365	-0-	-580	-0-	2355	3	10	9	N	9	9	8	35
02	2755	X	2443	-0-	-312	-0-	2430	3	13	9	N	12	12	8	35
03	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	2618	3	1	9	N	1	1	8	35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10666	-	12590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		7006 X	4950	-0-	-2056	-0-	1130	1	3767	3	N	48	29	8	178	
							53	9								
11		6660 X	5046	-0-	-1614	-0-	660	1	4349	3	N	34	23	8	189	
							37	9								
12		6634 X	4329	-0-	-2305	-0-	735	1	3531	3	N	57	56	8	190	
							63	9								
01		6417 X	4968	-0-	-1449	-0-	731	1	4176	3	N	55	53	8	192	
							61	9								
02		5916 X	4732	-0-	-1184	-0-	684	1	3970	3	N	71	12	1	54 8	197
							78	9								
*03		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	757	1	4894	3	N	27	182	1	3 8	39
							30	9								

HOBART RANCH		WELL #:		2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10604	-	12401		
10		3224 X	3189	-0-	-35	-0-	3128	3	61	9	N	55	10	8	144	
11		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2980	3	90	9	N	82	187	1	9 8	30
12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2989	3	44	9	N	40	13	8	57	
01		3193 X	2514	-0-	-679	-0-	2462	3	52	9	N	47	12	8	92	
02		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	3	20	9	N	18	6	8	104	
03		3193 X	3139	-0-	-54	-0-	3094	3	45	9	N	41	1	8	144	

HOBART RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10789	-	12483		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169	

HOBART RANCH		WELL #:		2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10773	-	12391		
10		4030 X	3805	-0-	-225	-0-	3726	3	79	9	N	72	38	8	176	
11		3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3597	3	61	9	N	55	183	1	29 8	19
12		3875 X	3670	-0-	-205	-0-	3606	3	64	9	N	58	37	8	40	
01		3844 X	3255	-0-	-589	-0-	3208	3	47	9	N	43	33	8	50	
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3715	3	67	9	N	61	38	8	73	
03		3813 X	3764	-0-	-49	-0-	3752	3	12	9	N	11	3	8	81	

HOBART RANCH		WELL #:		2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10810	-	12529		
10		3534 X	3251	-0-	-283	-0-	3243	3	8	9	N	7	7	8	92	
11		3300 X	3113	-0-	-187	-0-	3107	3	6	9	N	5	5	8	92	
12		3410 X	3081	-0-	-329	-0-	3075	3	6	9	N	5	5	8	92	
01		3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2960	3	6	9	N	5	5	8	92	
02		3045 X	2841	-0-	-204	-0-	2834	3	7	9	N	6	6	8	92	
03		3255 X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			N	-0-			92	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877	- 12491				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		2387 N	2103	-0-	-284	-0-	65 1	2021 3	N	15	15 8		21			
11		2070 N	1960	-0-	-110	-0-	17 9	1948 3	N	11	11 8		21			
12		2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1948 3	1732 3	N	13	13 8		21			
01		2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1732 3	1775 3	N	13	13 8		21			
02		1885 N	1644	-0-	-241	-0-	1775 3	1633 3	N	10	10 8		21			
03		1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1633 3	1615 3	N	1	1 8		21			

HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800	- 12475				
10		2883 X	2820	-0-	-63	-0-	65 1	2767 3	N	48	30 8		200			
11		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	17 9	2689 3	N	46	186 1	24 8	36			
12		2821 X	2710	-0-	-111	-0-	1948 3	2652 3	N	53	32 8		57			
01		2821 X	2365	-0-	-456	-0-	2312 3	2312 3	N	48	27 8		78			
02		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2638 3	2638 3	N	43	29 8		92			
03		2821 X	2756	-0-	-65	-0-	2735 3	2735 3	N	19	2 8		109			

HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807	- 12535				
10		3255 X	3027	-0-	-228	-0-	3015 3	12 9	N	11	11 8		35			
11		3120 X	2854	-0-	-266	-0-	2847 3	7 9	N	6	6 8		35			
12		3224 X	2824	-0-	-400	-0-	2809 3	15 9	N	14	14 8		35			
01		3131 X	2453	-0-	-678	-0-	2441 3	12 9	N	11	11 8		35			
02		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2935 3	11 9	N	10	10 8		35			
03		3038 X	2972	-0-	-66	-0-	2971 3	1 9	N	1	1 8		35			

HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 12445				
10		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4331 3	41 9	N	37	37 8		45			
11		4230 X	4068	-0-	-162	-0-	4039 3	29 9	N	26	26 8		45			
12		4371 X	4050	-0-	-321	-0-	4015 3	35 9	N	32	32 8		45			
01		4371 X	3750	-0-	-621	-0-	3725 3	25 9	N	23	23 8		45			
02		4089 X	3593	-0-	-496	-0-	3568 3	25 9	N	23	23 8		45			
*03		4371 X	3853	-0-	-518	-0-	3851 3	2 9	N	2	2 8		45			

HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811	- 12685				
10		3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3690 3	62 9	N	56	16 8		145			
11		3810 X	3629	-0-	-181	-0-	3572 3	57 9	N	52	14 8		183			
12		3937 X	3494	-0-	-443	-0-	3429 3	65 9	N	59	188 1	22 8	32			
01		3844 X	3812	-0-	-32	-0-	3747 3	65 9	N	59	17 8		74			
02		3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3317 3	67 9	N	61	20 8		115			
03		3751 X	3591	-0-	-160	-0-	3543 3	48 9	N	44	1 8		158			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649	- 10973
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		Y	-0-			3
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			3
12	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317	3		Y	-0-			3
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		Y	-0-			3
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			3
*03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		Y	-0-			3

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065													
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	31	1	1157	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	30	1	1143	2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	31	1	1004	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-	31	1	822	2	Y	-0-		-0-
02	1131 N	1048	-0-	-83	-0-	29	1	1019	2	Y	-0-		-0-
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	2	Y	-0-		-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048													
10	1240 N	951	-0-	-289	-0-	943	2	8	9	Y	7	1 8	123
11	1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2			Y	-0-	1 8	122
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		122
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		122
02	957 N	704	-0-	-253	-0-	678	2	26	9	Y	24	1 8	145
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	630	2	67	9	Y	61	172 1 2 8	32

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132													
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2706	3	20	9	N	18		73
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2203	3	17	9	N	15		88
12	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2150	3	25	9	N	23	64 1	47
01	2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1842	3	39	9	N	35	57 1	25
02	2146 N	1941	-0-	-205	-0-	1908	3	33	9	N	30	3 1	52
03	2170 N	1886	-0-	-284	-0-	1864	3	22	9	N	20		72

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4247 X	1607	-0-	-2640	-0-	30	1	1577	3	Y	-0-			112
11	4110 X	1583	-0-	-2527	-0-	29	1	1554	3	Y	-0-	64	1	48
12	4712 X	3248	-0-	-1464	-0-	31	1	3208	3	Y	8	3	1	53
01	4712 X	1986	-0-	-2726	-0-	24	1	1959	3	Y	3			56
02	4408 X	3002	-0-	-1406	-0-	29	1	2954	3	Y	17			73
03	3255 X	2445	-0-	-810	-0-	27	1	2415	3	Y	3			76
						3	9							

NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057532 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10684 - 10802														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16														

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236														
10	22568 X	6922	-0-	-15646	-0-	901	1	6021	3	Y	-0-			-0-
11	18240 X	2752	-0-	-15488	-0-	426	1	2326	3	Y	-0-			-0-
12	10974 X	4601	-0-	-6373	-0-	689	1	3912	3	Y	-0-			-0-
01	10354 X	4848	-0-	-5506	-0-	746	1	4102	3	Y	-0-			-0-
02	7221 X	4477	-0-	-2744	-0-	688	1	3789	3	Y	-0-			-0-
03	6913 X	4741	-0-	-2172	-0-	721	1	4020	3	Y	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736														
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1880	3	29	9	N	26	36	1	80
11	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1790	3	17	9	N	15	2	1	93
12	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2000	3	13	9	N	12	65	1	23
01	1922 N	1054	-0-	-868	-0-	1039	3	15	9	N	14	4	1	33
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2172	3	13	9	N	12			45
*03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2297	3	11	9	N	10			55

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986														
10	2232 N	1934	-0-	-298	-0-	1934	3			Y	-0-			54
11	2220 N	1809	-0-	-411	-0-	1809	3			Y	-0-			54
12	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	1856	3			Y	-0-			54
01	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	3			Y	-0-			54
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-			54
*03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-			54

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		1054 N	972	-0-	-82	-0-	964 3	8 9		N	7	60
11		1170 N	868	-0-	-302	-0-	859 3	9 9		N	8	68
12		1116 N	769	-0-	-347	-0-	765 3	4 9		N	4	27
01		961 N	796	-0-	-165	-0-	787 3	9 9		N	8	32
02		841 N	671	-0-	-170	-0-	668 3	3 9		N	3	35
*03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	767 3	11 9		N	10	45

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962												
10		2356 N	2001	-0-	-355	-0-	1997 2	4 9		Y	4	41
11		2310 N	2009	-0-	-301	-0-	2007 2	2 9		Y	2	42
12		2356 N	2161	-0-	-195	-0-	2139 2	22 9		Y	20	62
01		2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994 2			Y	-0-	62
02		1943 N	1755	-0-	-188	-0-	1749 2	6 9		Y	5	66
03		2170 N	1803	-0-	-367	-0-	1791 2	12 9		Y	11	25

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742												
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	83 3	20 9		Y	18	18
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 3	8 9		Y	7	25
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	151 3	6 9		Y	5	30
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-	30
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			Y	-0-	30
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3			Y	-0-	30

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848												
10		1054 N	992	-0-	-62	-0-	930 2	62 9		Y	56	61
11		930 N	868	-0-	-62	-0-	844 2	24 9		Y	22	71
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	14	33
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	20	49
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	896 2	25 9		Y	23	70
*03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1021 2	37 9		Y	34	101

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729												
10		1302 N	1075	-0-	-227	-0-	1075 3			Y	-0-	2
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			Y	-0-	2
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3			Y	-0-	2
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3			Y	-0-	2
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			Y	-0-	2
*03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3			Y	-0-	2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978																	
10		930 N	801	-0-	-129	-0-	784	3	17	9	Y	15					15
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1165	3	22	9	Y	20					35
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					35
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					35
02		1131 N	736	-0-	-395	-0-	736	3			Y	-0-					35
03		1116 N	701	-0-	-415	-0-	701	3			Y	-0-					35

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689																	
10		1953 N	741	-0-	-1212	-0-	30	1	711	3	Y	-0-					117
11		1890 N	784	-0-	-1106	-0-	28	1	756	3	Y	-0-	60	1			57
12		1829 N	1249	-0-	-580	-0-	31	1	1207	3	Y	10	3	1			64
							11	9									
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	Y	9	66	1			7
							10	9									
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	3	Y	34	4	1			37
							37	9									
*03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	3	Y	3					40
							3	9									

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891																	
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
11		870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
12		961 N	730	-0-	-231	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
01		899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
02		812 N	731	-0-	-81	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
03		744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980																	
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					124
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					124
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-					124
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	Y	-0-					124
02		435 N	380	-0-	-55	-0-	13	1	367	2	Y	-0-					124
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					124

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 YOUNG 52 WELL #: 9 RRCID -> 066826 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10713 - 10932

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

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

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	Y	-0-					-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	Y	-0-					-0-
12		1426 N	1286	-0-	-140	-0-	31	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	31	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02		1334 N	1312	-0-	-22	-0-	29	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID -> 070999	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10503	- 10812		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		848 N	848	-0-	-0-	31 1	817 2	Y	-0-		-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	30 1	810 2	Y	-0-		-0-
12		882 N	882	-0-	-0-	31 1	851 2	Y	-0-		-0-
01		878 N	878	-0-	-0-	31 1	847 2	Y	-0-		-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	29 1		Y	-0-		-0-
*03		893 N	893	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-

NORRIS -44-				WELL #: 3	RRCID -> 071379	COMPL. DATE 05/11/1977	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10556	- 10744		
10		407 N	407	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	410 3		Y	-0-		-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	413	-0-	-52	413 3		Y	-0-		-0-

CLARK				WELL #: 4	RRCID -> 071851	COMPL. DATE 06/23/1977	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10649	- 10886		
10		930 N	827	-0-	-103	827 3		Y	-0-		-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	836 3		Y	-0-		-0-
12		984 N	984	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	872 3		Y	-0-		-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-		-0-
*03		1057 N	1057	-0-	-0-	1057 3		Y	-0-		-0-

NORRIS				WELL #: 4029	RRCID -> 072545	COMPL. DATE 08/09/1977	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10630	- 10750		
10		3131 X	2807	-0-	-324	2807 3		Y	-0-		-0-
11		3210 X	2535	-0-	-675	2535 3		Y	-0-		-0-
12		3534 X	2847	-0-	-687	2847 3		Y	-0-		-0-
01		3534 X	2736	-0-	-798	2736 3		Y	-0-		-0-
02		3161 X	2802	-0-	-359	2802 3		Y	-0-		-0-
*03		2948 X	2948	-0-	-0-	2948 3		Y	-0-		-0-

JONES, MARY				WELL #: 3	RRCID -> 072546	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10750	- 11003		
10		386 N	386	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
11		390 N	326	-0-	-64	326 3		Y	-0-		-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
01		372 N	306	-0-	-66	306 3		Y	-0-		-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
*03		322 N	322	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-

JONES, MARY				WELL #: 4	RRCID -> 073120	COMPL. DATE 09/20/1977	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10748	- 10836		
10		2139 X	1644	-0-	-495	1644 3		Y	-0-		-0-
11		2070 X	1545	-0-	-525	1545 3		Y	-0-		-0-
12		1891 X	1708	-0-	-183	1708 3		Y	-0-		-0-
01		1891 X	1732	-0-	-159	1732 3		Y	-0-		-0-
02		1769 X	1598	-0-	-171	1598 3		Y	-0-		-0-
03		1705 N	1595	-0-	-110	1595 3		Y	-0-		-0-

NORRIS				WELL #: 4	RRCID -> 073516	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10705	- 11012		
10		1969 N	1969	-0-	-0-	1965 3	4 9	Y	4		112
11		1939 N	1939	-0-	-0-	1939 3		Y	-0-	81 1	17
12		2573 X	2358	-0-	-215	2354 3	4 9	Y	4	4 1	17
01		2573 X	2367	-0-	-206	2367 3		Y	-0-		17
02		2407 X	2015	-0-	-392	1997 3	18 9	Y	16		33
03		2356 X	2137	-0-	-219	2126 3	11 9	Y	10		43

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	Y	2				42
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2				44
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-				44
01		527 N	401	-0-	-126	-0-	401	3			Y	-0-				44
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3				47
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	Y	12				59

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008																
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7				32
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3				35
12		713 N	521	-0-	-192	-0-	521	3			Y	-0-				35
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-				35
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	558	3	15	9	Y	14				49
*03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17	9	Y	15				64

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984																
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	Y	1				85
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-	56	1		25
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	Y	3	3	1		25
01		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			Y	-0-				25
02		1160 N	1100	-0-	-60	-0-	1100	3			Y	-0-				25
03		1395 N	1155	-0-	-240	-0-	1155	3			Y	-0-				25

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638																
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				-0-
02		348 N	343	-0-	-5	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-				-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947																
10		2294 N	1526	-0-	-768	-0-	31	1	1471	3	Y	22				97
							24	9								
11		2160 N	1421	-0-	-739	-0-	28	1	1393	3	Y	-0-	80	1		17
12		2542 N	1924	-0-	-618	-0-	31	1	1853	3	Y	36	4	1		49
							40	9								
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	28	1	1607	3	Y	13				62
							14	9								
02		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	29	1	2253	3	Y	23				85
							25	9								
*03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	31	1	2240	3	Y	12				97
							13	9								

NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11		600 N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12		620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01		558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988																	
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020																	
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
*03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1772	3	20	9	Y	18					18

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935																	
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880																	
10		1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			Y	-0-					17
11		1530 N	1280	-0-	-250	-0-	1280	3			Y	-0-					17
12		1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406	3			Y	-0-					17
01		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1283	3			Y	-0-					17
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					17
*03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					17

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937																	
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-					-0-
12		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	31	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	31	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02		986 N	977	-0-	-9	-0-	29	1	948	2	Y	-0-					-0-
*03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ARRINGTON RANCH		WELL #: 3053		RRCID -> 083746	COMPL. DATE 07/10/1979	TOTAL DEPTH 11192	PERF.10444	- 10758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16													

PYEATT		WELL #: 3019		RRCID -> 088792	COMPL. DATE 03/05/1980	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10493	- 10662					
10	14B2 EXT	3128	-0-	3128	9627	31	1	3097	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2645	-0-	2645	12272	30	1	2615	2	Y	-0-		-0-
12	15101 X	2829	-0-	-12272	-0-	30	1	2786	2	Y	12		12
01	4185 X	3411	-0-	-774	-0-	30	1	3317	2	Y	58		70
02	3915 X	2969	-0-	-946	-0-	29	1	2912	3	Y	25		95
03	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	31	1	2676	2	Y	9	1 8	105
						10	9						

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 092579	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10629	- 10862					
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	Y	10		10
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-		10
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-		10
02	435 N	333	-0-	-102	-0-	333	3			Y	-0-		10
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-		10

ARRINGTON RANCH		WELL #: 4053		RRCID -> 092598	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10560	- 10831					
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	31	1	296	2	Y	1		1
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	1		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-		-0-
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	29	1			Y	-0-		-0-
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	31	1			Y	-0-		-0-

NORRIS		WELL #: 6		RRCID -> 093026	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10740	- 10990					
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-		85
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-	34 1	45
12	1364 N	1037	-0-	-327	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2 1	45
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-		45
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-		45
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-		45

NORRIS -44-		WELL #: 6		RRCID -> 094158	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10543	- 10774					
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-		10
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-		10
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-		10
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-		10
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-		10
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-		10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
12	1364 N	982	-0-	-382	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058																
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			Y	-0-					80
11	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			Y	-0-					80
12	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			Y	-0-					80
01	1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	3			Y	-0-					80
02	1160 N	1043	-0-	-117	-0-	1043	3			Y	-0-					80
03	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			Y	-0-					80

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846																
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	3	31	9	Y	28					137
11	1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1193	3			Y	-0-	114	1			23
12	1798 N	1407	-0-	-391	-0-	1385	3	22	9	Y	20	6	1			37
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1287	3	13	9	Y	12					49
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1343	3	23	9	Y	21					70
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1349	3	15	9	Y	14					84

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892																
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					2
11	750 N	620	-0-	-130	-0-	620	3			Y	-0-					2
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	Y	3					5
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					5
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					5
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3			Y	-0-					5

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752																
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-	132
11		1590 N	1369	-0-	-221	-0-	1368	3	1	9	Y	32
12		1922 N	1470	-0-	-452	-0-	1459	3	11	9	Y	37
01		1798 N	1338	-0-	-460	-0-	1338	3			Y	37
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	Y	39
03		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1356	3	2	9	Y	41

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047												
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		Y	-0-	37
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-	37
12		1953 N	1654	-0-	-299	-0-	1654	3		Y	-0-	37
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		Y	-0-	37
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-	37
03		1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3		Y	-0-	37

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816												
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	Y	-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	30	1	2088	2	Y	-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	Y	-0-
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	30	1	2249	2	Y	-0-
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	29	1	2218	2	Y	-0-
*03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2304	2	Y	-0-

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		434 N	329	-0-	-105	-0-	31	1	298	2	Y	-0-
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	30	1	294	2	Y	-0-
12		434 N	31	-0-	-403	-0-	31	1			Y	-0-
01		341 N	302	-0-	-39	-0-	31	1	271	2	Y	-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	Y	-0-
*03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024												
10		3813 X	3383	-0-	-430	-0-	3372	3	11	9	Y	43
11		3900 X	3704	-0-	-196	-0-	3704	3			Y	43
12		4030 X	3552	-0-	-478	-0-	3552	3			Y	43
01		4030 X	2713	-0-	-1317	-0-	2713	3			Y	43
02		3567 X	3147	-0-	-420	-0-	3147	3			Y	43
03		3813 X	2016	-0-	-1797	-0-	2012	3	4	9	Y	47

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998												
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-
11		1590 N	1420	-0-	-170	-0-	1420	3			Y	-0-
12		2139 N	1661	-0-	-478	-0-	1661	3			Y	-0-
01		1798 N	1265	-0-	-533	-0-	1265	3			Y	-0-
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-
03		1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525	3			Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629	- 10807
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	31 1	1164 3	Y	15	97 1		22
11	1440 N	1116	-0-	-324	-0-	17 9	1078 3	Y	7	6 1		23
12	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	30 1	1258 3	Y	2			25
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	8 9	1200 3	Y	-0-			25
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	31 1	1181 3	Y	-0-			25
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	29 1	1805 3	Y	12			37
						13 9						

JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752	- 10980
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2230 3	33 9	Y	30			55
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980 3	8 9	Y	7			62
12	2883 X	2132	-0-	-751	-0-	2129 3	3 9	Y	3	40 1		25
01	2883 X	1954	-0-	-929	-0-	1952 3	2 9	Y	2	2 1		25
02	2697 X	2430	-0-	-267	-0-	2419 3	11 9	Y	10			35
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2874 3	3 9	Y	3			38

SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951
10	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1524 3	46 9	Y	42	130 1		49
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1428 3	20 9	Y	18	8 1		59
12	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1739 3	34 9	Y	31			90
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1766 3	46 9	Y	42	127 1		5
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1575 3	44 9	Y	40	8 1		37
*03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930 3	24 9	Y	22			59

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784
10	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	31 1	1794 2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	30 1	1721 2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	31 1	1756 2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	31 1	1767 2	Y	-0-			-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	29 1		Y	-0-			-0-
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288
10	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	2353 2	10 9	Y	9	3 8		86
11	2370 N	2269	-0-	-101	-0-	2269 2		Y	-0-	5 8		81
12	2480 X	1906	-0-	-574	-0-	1893 2	13 9	Y	12	71 1		22
01	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	2159 2	4 9	Y	4	4 1	4 8	18
02	2320 X	2127	-0-	-193	-0-	2115 2	12 9	Y	11	6 8		23
*03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2566 2	28 9	Y	25	7 8		41

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ARRINGTON		WELL #:		8064	RRCID ->	121235	COMPL. DATE	03/23/1986	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10760 - 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED													11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

ARRINGTON RANCH		WELL #:		6053	RRCID ->	136040	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10553 - 10733	
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	Y	-0-	20
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	30	1	684	2	Y	-0-	20
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	31	1	690	2	Y	-0-	20
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	31	1	684	2	Y	-0-	20
02	696	N	632	-0-	-64	-0-	29	1			Y	-0-	20
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	30	1			Y	-0-	20

LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	10548 - 10759	
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	31	1	606	2	Y	18	62
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	15	77
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	Y	17	94
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	26	120
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	20	140
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	31	1	777	2	Y	8	121 1 27

JONES, MARY		WELL #:		9-L	RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750 - 11020
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10518 - 10798	
10	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	31	1	1368	3	Y	46	181 1 27
11	2100	N	1316	-0-	-784	-0-	28	1	1256	3	Y	29	11 1 45
12	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	32	9	1912	3	Y	29	74
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	31	1	1248	3	Y	34	101 1 7
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1637	3	Y	36	6 1 37
03	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	31	1	1774	3	Y	10	47

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	1			11
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	1	9	747	2	Y	1	1	8	11
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	31	1	766	2	Y	-0-			11
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	31	1	781	2	Y	1			10
02	754 N	602	-0-	-152	-0-	1	9	565	2	Y	7			17
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	8	9	756	2	Y	33	1	8	49
						31	1							
						36	9							

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754														
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1			1
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-	1	8	-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-
01	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1240 N	1221	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812														
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1697	2	Y	2			91
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1649	2	Y	-0-			91
12	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	31	1	1620	2	Y	11	80	1	2
						12	9							
01	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	31	1	1563	2	Y	19	4	1	17
						21	9							
02	1624 N	1351	-0-	-273	-0-	29	1	1313	2	Y	8			25
						9	9							
03	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	31	1	1315	2	Y	5			30
						6	9							

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810														
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446	- 10466			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168			
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			Y	-0-			1
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	1883	3			Y	-0-	1	8	-0-
12	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1739	3			Y	-0-			-0-
01	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	1797	3			Y	-0-			-0-
02	1827	N	1760	-0-	-67	-0-	1758	3	2	9	Y	2	1	8	1
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	3	1	9	Y	1	1	8	1

YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850	- 10916			
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-			18
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			Y	-0-			17
12	1581	N	935	-0-	-646	-0-	935	3			Y	-0-			17
01	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			Y	-0-			17
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	Y	3	2	8	18
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	3	3	9	Y	3	2	8	19

YOUNG 51		WELL #:		2	RRCID ->	201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.10792	- 12232				
10	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	718	3	8	9	Y	7			156	
11	810	X	436	-0-	-374	-0-	433	3	3	9	Y	3	3	8	156	
12	775	N	418	-0-	-357	-0-	400	3	18	9	Y	16	115	1	28	
01	713	N	405	-0-	-308	-0-	399	3	6	9	Y	5	6	1	25	
02	435	N	363	-0-	-72	-0-	353	3	10	9	Y	9		2	8	34
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	294	3	13	9	Y	12	1	8	45	

NORRIS		WELL #:		11	RRCID ->	201217	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10533	- 10954			
10	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	31	1	1655	3	Y	-0-			47
11	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	30	1	1488	3	Y	-0-			47
12	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	31	1	1407	3	Y	-0-			47
01	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-			47
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	29	1	1490	3	Y	-0-			47
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	3	Y	-0-			47

NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10698	- 12150			
10	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	330	1	1178	3	Y	-0-			62
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	330	1	1121	3	Y	-0-	26	1	32
12	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	341	1	1086	3	Y	1	1	1	32
							1	9							
01	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	341	1	1062	3	Y	-0-			32
02	1392	N	955	-0-	-437	-0-	955	3			Y	-0-			32
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1388	3	3	9	Y	3			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	12654	PERF.10620	- 12352		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4216 X	4194	-0-	-22	-0-	4179	3	15	9	Y	14	2	8	158
11		4500 X	3842	-0-	-658	-0-	3829	3	13	9	Y	12	3	8	167
12		4650 X	3430	-0-	-1220	-0-	3408	3	22	9	Y	20			187
01		4650 X	3690	-0-	-960	-0-	3624	3	66	9	Y	60	209	1	2 8 36
02		4002 X	3201	-0-	-801	-0-	3136	3	65	9	Y	59	13	1	2 8 80
03		4185 X	3561	-0-	-624	-0-	3484	3	77	9	Y	70	122	1	2 8 26

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010										TOTAL DEPTH	12127	PERF.10886	- 15944		
10		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6295	3	31	9	N	28	2	8	220
11		6120 X	5648	-0-	-472	-0-	5607	3	41	9	N	37	188	1	3 8 66
12		6324 X	6199	-0-	-125	-0-	6177	3	22	9	N	20			86
01		6324 X	5887	-0-	-437	-0-	5834	3	53	9	N	48	2	8	132
02		5916 X	5657	-0-	-259	-0-	5615	3	42	9	N	38	4	8	166
*03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6291	3	50	9	N	45	5	8	206

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009										TOTAL DEPTH	6020	PERF. 4278	- 5858		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	12140	PERF.10870	- 12318		
10		6293 X	5952	-0-	-341	-0-	1701	1	4204	3	Y	43	8	8	228
							47	9							
11		6090 X	5748	-0-	-342	-0-	1650	1	4058	3	Y	36	184	1	8 8 72
							40	9							
12		6231 X	5719	-0-	-512	-0-	1693	1	3998	3	Y	25			97
							28	9							
01		6076 X	2155	-0-	-3921	-0-	1700	1	422	3	Y	30	6	8	121
							33	9							
02		5684 X	4805	-0-	-879	-0-	1581	1	3111	3	Y	103	13	8	211
							113	9							
03		5952 X	5692	-0-	-260	-0-	1705	1	3955	3	Y	29	174	1	17 8 49
							32	9							

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011										TOTAL DEPTH	10919	PERF.11040	- 14493		
10		11470 X	10644	-0-	-826	-0-	10549	3	95	9	Y	86	2	8	176
11		11070 X	10325	-0-	-745	-0-	10234	3	91	9	Y	83	3	8	256
12		11439 X	8971	-0-	-2468	-0-	8885	3	86	9	Y	78	189	1	145
01		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11497	3	108	9	Y	98	2	8	241
02		10353 X	9820	-0-	-533	-0-	9740	3	80	9	Y	73	188	1	4 8 122
03		10664 X	9748	-0-	-916	-0-	9645	3	103	9	Y	94	5	8	211

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1705 1	3556 3	Y	398	539 1	3 8	215
11	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	438 9	1650 1	Y	361	367 1	4 8	205
12	4774 X	3901	-0-	-873	-0-	397 9	1481 1	Y	289	183 1		311
01	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	318 9	1705 1	Y	285	375 1	3 8	218
02	4466 X	4280	-0-	-186	-0-	314 9	1578 1	Y	276	182 1	5 8	307
03	4774 X	4688	-0-	-86	-0-	304 9	1705 1	Y	371	361 1	7 8	310
						408 9						

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

10	12555 X	11224	-0-	-1331	-0-	2015 1	9124 3	N	77	178 1	4 8	107
11	10830 X	9102	-0-	-1728	-0-	85 9	1950 1	N	65	7 8		165
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	72 9	2015 1	N	62			227
01	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	68 9	2015 1	N	63	178 1	5 8	107
02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	69 9	1865 1	N	81	7 8		181
*03	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	89 9	1989 1	N	90	185 1	9 8	77
						99 9						

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

10	22072 X	20053	-0-	-2019	-0-	155 1	19732 3	N	151	185 1	7 8	165
11	21300 X	18972	-0-	-2328	-0-	166 9	150 1	N	138	181 1	8 8	114
12	21080 X	19378	-0-	-1702	-0-	152 9	155 1	N	145			259
01	20522 X	18799	-0-	-1723	-0-	160 9	155 1	N	134	190 1	6 8	197
02	19198 X	17419	-0-	-1779	-0-	147 9	145 1	N	144	178 1	13 8	150
03	20057 X	18307	-0-	-1750	-0-	158 9	155 1	N	154	23 8		281
						169 9						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

10	1550 X	377	-0-	-1173	-0-	377 2		N	-0-			25
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			25
12	682 X	342	-0-	-340	-0-	342 2		N	-0-			25
01	682 X	304	-0-	-378	-0-	304 2		N	-0-			25
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			25
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COOK		WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523	- 10671
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-			-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-			-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-			-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-			-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT			-0-

HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540	- 10699
10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380 2	N	-0-			-0-
11	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-		N	-0-			-0-
12	2883	N	2275	-0-	-608	-0-	2275 2	N	-0-			-0-
01	2387	N	744	-0-	-1643	-0-	744 2	N	-0-			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-			-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT			-0-

THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517	- 10587
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	506 2	9 9	N	8		78
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	659 2	15 9	N	14		92
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	650 2	17 9	N	15		107
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	777 2	28 9	N	25		132
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676 2	19 9	N	17		149
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			149

THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104	- 10526
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		167
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	723 2	9 9	N	8		175
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		175
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	5		180
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	639 2	26 9	N	24		204
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			204

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082	- 10562
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337
10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10228 2	47 9	N	43		199
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7629 2	8 9	N	7		206
12	10881	X	6420	-0-	-4461	-0-	6359 2	61 9	N	55		261
01	11439	X	3989	-0-	-7450	-0-	3967 2	22 9	N	20		281
02	10701	X	6426	-0-	-4275	-0-	6414 2	12 9	N	11		292
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-		N	NO RPT			292

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300	- 11611
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	27		61
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		61
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994 - 11326				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294				
10	1533 X	109	-0-	-1424	-0-	31	1	78	9	N	71					312
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	9	N	62	179	1			195
12	93 X	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	9	N	62	186	1			71
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81					152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					300
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					300

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10022 - 11076				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10346 - 11770				
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	148	2	18	9	N	16					231
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					231
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	86	2	44	9	N	40	189	1			82
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	31					113
						34	9									
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	72	2	24	9	N	22					135
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					135

ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10216 - 11700				
10	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					23
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ROGERS 61		WELL #:		4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10050 - 11696				
10	2976 X	2463	-0-	-513	-0-	560	1	1834	2	N	63					203
						69	9									
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	579	1	2804	2	N	63					266
						69	9									
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	520	1	2886	2	N	89	188	1			167
						98	9									
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	623	1	3338	2	N	36					203
						40	9									
*02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	583	1	2774	2	N	44					247
						48	9									
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					247

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192	- 11880	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4557 X	4098	-0-	-459	-0-	744	1	3334	2	N	18		124
11	4410 X	2860	-0-	-1550	-0-	209	9	2226	2	N	23		147
12	4092 X	2955	-0-	-1137	-0-	259	9	2239	2	N	62		209
01	4185 X	3192	-0-	-993	-0-	648	1	2237	2	N	31		240
02	3915 X	3561	-0-	-354	-0-	921	1	2537	2	N	30		270
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	349				N	NO RPT		270

THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4		67
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	296	2	100	9	N	91		158
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		158
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	296	2	18	9	N	16		174
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		174
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		174

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406	- 11808	
10	744 X	301	-0-	-443	-0-	290	2	11	9	N	10		182
11	480 X	218	-0-	-262	-0-	218	2			N	-0-		182
12	341 X	224	-0-	-117	-0-	210	2	14	9	N	13	182 1	13
01	341 X	211	-0-	-130	-0-	204	2	7	9	N	6		19
02	290 X	186	-0-	-104	-0-	184	2	2	9	N	2		21
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		21

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338	- 11782	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358	- 11936	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		60
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

JONES ENERGY, LLC		441132											
WRIGHT, CHARLES B.		WELL #:		1117	RRCID ->	141651	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	18257	PERF.10559	- 10565	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
JONES ENERGY, LLC															
//CONT.// 441132															
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231

CLEVELAND FAMILY 84															
WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801															
10		5053 X	4674	-0-	-379	-0-	4567	2	107	9	N	97	196	1	825
11		4890 X	4252	-0-	-638	-0-	4166	2	86	9	N	78	188	1	715
12		T. A.	4485	-0-	4485	4485	4362	2	123	9	N	112			827
01		T. A.	4773	-0-	4773	9258	4631	2	142	9	N	129	181	1	775
02		T. A.	4448	-0-	4448	13706	4259	2	189	9	N	172	192	1	755
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13706					N	NO RPT			755

CLEVELAND FAMILY 84															
WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962															
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3664	2	92	9	N	84			605
11		3480 X	3407	-0-	-73	-0-	3333	2	74	9	N	67	189	1	483
12		T. A.	3686	-0-	3686	3686	3596	2	90	9	N	82			565
01		T. A.	3610	-0-	3610	7296	3514	2	96	9	N	87	174	1	478
02		T. A.	3342	-0-	3342	10638	3262	2	80	9	N	73			551
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10638					N	NO RPT			551

SHELL FEE 19 SL															
WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888															
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	2	1	188	2	N	-0-			431
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	137	2	31	9	N	28			459
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	181	1	284
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			284
*02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			284
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

SHELL FEE 19															
WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300															
10		14105 X	11772	-0-	-2333	-0-	97	1	11499	2	N	160	187	1	1794
							176	9							
11		10590 X	9423	-0-	-1167	-0-	9305	2	118	9	N	107			1901
12		11625 X	11228	-0-	-397	-0-	11061	2	167	9	N	152	186	1	1867
01		12586 X	11082	-0-	-1504	-0-	10911	2	171	9	N	155	192	1	1830
*02		11774 X	9032	-0-	-2742	-0-	8879	2	153	9	N	139	190	1	1779
03		11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			1779

KILLEBREW 119															
WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887															
10		8928 X	8512	-0-	-416	-0-	8416	2	96	9	N	87	193	1	785
11		8640 X	8064	-0-	-576	-0-	8028	2	36	9	N	33			818
12		T. A.	7102	-0-	7102	7102	7030	2	72	9	N	65			883
01		T. A.	7682	-0-	7682	14784	7592	2	90	9	N	82	191	1	774
02		T. A.	8114	-0-	8114	22898	854	2	8034	9	N	7304			7304
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22898					N	NO RPT			7304

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
JONES ENERGY, LLC													//CONT.// 441132											
FLOWERS													WELL #: 649H		RRCID -> 266367		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11400 - 15290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE										
10		11470 X	8951	-0-	-2519	-0-	8778	2	173	9	Y	157	188	1	931									
11		10650 X	8876	-0-	-1774	-0-	8709	2	167	9	Y	152	185	1	898									
12		9548 X	8916	-0-	-632	-0-	8694	2	222	9	Y	202	185	1	915									
01		9269 X	8609	-0-	-660	-0-	8482	2	127	9	Y	115			1030									
*02		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	189	1	970	2	Y	7794			7794									
							8573	9																
03		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			7794									
-----													SHELL FEE 17		WELL #: 5H		RRCID -> 266371		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11794 - 14933	
10		21235 X	15392	-0-	-5843	-0-	15164	2	228	9	N	207	189	1	2845									
11		19860 X	16704	-0-	-3156	-0-	16495	2	209	9	N	190	190	1	2845									
12		19034 X	16247	-0-	-2787	-0-	15988	2	259	9	N	235	189	1	2891									
01		18166 X	15698	-0-	-2468	-0-	15494	2	204	9	N	185	192	1	2884									
02		16994 X	16242	-0-	-752	-0-	185	1	2891	2	N	14591			14591									
							16050	9																
03		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT			14591									
-----													FLOWERS		WELL #: 749H		RRCID -> 266463		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11407 - 15000	
10		16337 X	8102	-0-	-8235	-0-	8033	2	69	9	N	63	189	1	749									
11		9690 X	7549	-0-	-2141	-0-	7327	2	222	9	N	202	193	1	758									
12		8990 X	7751	-0-	-1239	-0-	7554	2	197	9	N	179	182	1	755									
01		8990 X	7452	-0-	-1538	-0-	7255	2	197	9	N	179	185	1	749									
*02		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	1025	2	8609	9	N	7826			7826									
03		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			7826									
-----													ARRINGTON SL		WELL #: 562H		RRCID -> 266848		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11774 - 15608	
10		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			256									
11		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			256									
12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			256									
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			256									
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			256									
03		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			256									
-----													RUTH 87		WELL #: 1H		RRCID -> 267729		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 10702		PERF.11036 - 15260	
10		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9163	2	182	9	N	165	194	1	1013									
11		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8301	2	208	9	N	189	190	1	1012									
12		13826 X	7198	-0-	-6628	-0-	7018	2	180	9	N	164	182	1	994									
01		9610 X	8298	-0-	-1312	-0-	8070	2	228	9	N	207	189	1	1012									
02		8874 X	2499	-0-	-6375	-0-	184	1	886	2	N	2219			2219									
							2441	9																
03		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			2219									
-----													WAYNE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 268012		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10768 - 15030	
10		4495 X	2892	-0-	-1603	-0-	2892	2			N	-0-			164									
11		4350 X	2647	-0-	-1703	-0-	2644	2	3	9	N	3			167									
12		4619 X	2294	-0-	-2325	-0-	2294	2			N	-0-			167									
01		4340 X	2252	-0-	-2088	-0-	2252	2			N	-0-			167									
02		3161 X	2239	-0-	-922	-0-	185	2	2221	9	N	2019			2019									
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			2019									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132													
KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932 - 15151						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			700	2	N	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980 - 15317						
10	24087 X	22045	-0-	-2042	-0-	22034	2	11 9	N	10							508
11	23310 X	20880	-0-	-2430	-0-	20852	2	28 9	N	25	143 1						390
12	23219 X	20990	-0-	-2229	-0-	20965	2	25 9	N	23							413
01	23126 X	20327	-0-	-2799	-0-	20327	2		N	-0-							413
02	21170 X	20513	-0-	-657	-0-	385	1	522 2	N	18199							18199
						20019	9										
03	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-				N	NO RPT							18199

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912 - 14113						
10	11191 X	11171	-0-	-20	-0-	10850	2	321 9	N	292	192 1						1215
11	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	10779	2	278 9	N	253	198 1						1270
12	12214 X	9583	-0-	-2631	-0-	9257	2	326 9	N	296	393 1						1173
01	11780 X	8733	-0-	-3047	-0-	8416	2	317 9	N	288	199 1						1262
02	10701 X	10606	-0-	-95	-0-	392	1	1159 2	N	9379							9379
						10317	9										
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-				N	NO RPT							9379

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287 - 14857						
10	16833 X	15579	-0-	-1254	-0-	15048	2	531 9	N	483	591 1						4401
11	16290 X	14546	-0-	-1744	-0-	14064	2	482 9	N	438							4839
12	16368 X	14744	-0-	-1624	-0-	14204	2	540 9	N	491	385 1						4945
01	16368 X	14337	-0-	-2031	-0-	13813	2	524 9	N	476	558 1						4863
02	15283 X	14620	-0-	-663	-0-	571	1	4720 2	N	12902							12902
						14192	9										
03	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT							12902

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012 - 15008						
10	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4993	2	209 9	N	190	192 1						1916
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4226	2	210 9	N	191							2107
12	5456 X	5226	-0-	-230	-0-	4996	2	230 9	N	209	183 1						2133
01	5456 X	5169	-0-	-287	-0-	4946	2	223 9	N	203	190 1						2146
02	5104 X	5063	-0-	-41	-0-	194	1	2144 2	N	4428							4428
						4871	9										
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT							4428

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		2 L	RRCID ->	065653	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7414 - 10710				
FLOWERS GILMAN																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							55
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							55

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 L	RRCID ->	066654	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 10784
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	31 1	3216 2	N	2			202
11	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	2 9	2988 2	N	-0-			202
12	3503 X	2209	-0-	-1294	-0-	30 1	2175 2	N	3			205
01	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	31 1	3467 2	N	2			207
02	3277 X	3122	-0-	-155	-0-	2 9	3049 2	N	40	194 1		53
*03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	44 9	3655 2	N	154			207
						29 1						
						169 9						

RISLEY		WELL #:		2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437 - 11700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500 - 10614
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	31 1	1421 2	N	-0-			121
11	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	30 1	1181 2	N	-0-			121
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31 1	1644 2	N	-0-			121
01	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	31 1	1222 2	N	-0-			121
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	29 1	1253 2	N	-0-			121
*03	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	31 1	1354 2	N	-0-			121

FLOWERS		WELL #:		5040	RRCID ->	145112	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10380 - 10494
10	2604 X	2408	-0-	-196	-0-	155 1	2231 2	N	20			90
11	2520 X	1703	-0-	-817	-0-	22 9	1544 2	N	17			107
12	2015 N	742	-0-	-1273	-0-	140 1	667 2	N	-0-			107
01	2418 N	1095	-0-	-1323	-0-	19 9	985 2	N	-0-			107
02	1653 N	1116	-0-	-537	-0-	75 1	1021 2	N	-0-			107
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	110 1	1102 2	N	-0-			107
						95 1						
						115 1						

FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID ->	145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10498 - 10575
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	155 1	1604 2	N	-0-			101
11	1740 N	1416	-0-	-324	-0-	150 1	1266 2	N	-0-			101
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	155 1	1496 2	N	-0-			101
01	1767 N	1465	-0-	-302	-0-	155 1	1310 2	N	-0-			101
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	145 1	1258 2	N	-0-			101
*03	1643 N	1281	-0-	-362	-0-	145 1	1136 2	N	-0-			101

FLOWERS		WELL #:		6040	RRCID ->	145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10382 - 10487
10	1147 N	800	-0-	-347	-0-	140 1	660 2	N	-0-			269
11	1050 N	535	-0-	-515	-0-	115 1	420 2	N	-0-			269
12	775 N	685	-0-	-90	-0-	120 1	565 2	N	-0-			269
01	806 N	672	-0-	-134	-0-	135 1	537 2	N	-0-			269
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	145 1	895 2	N	-0-			269
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	145 1	932 2	N	-0-			269

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501	- 10755			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	155 1	818 2	N	15			187
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	150 1	770 2	N	22			209
12	1023 N	967	-0-	-56	-0-	155 1	788 2	N	22			231
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	155 1	798 2	N	10			241
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	145 1	797 2	N	13	194 1		60
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	145 1	937 2	N	181			241
						173 9						

FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508			
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	155 1	1896 2	N	20			134
11	2130 N	1909	-0-	-221	-0-	150 1	1740 2	N	17			151
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	155 1	2196 2	N	18			169
01	2077 N	1781	-0-	-296	-0-	145 1	1612 2	N	22			191
02	1856 N	1775	-0-	-81	-0-	140 1	1603 2	N	29	186 1		34
*03	2356 N	1945	-0-	-411	-0-	155 1	1617 2	N	157			191
						173 9						

POUNDS				WELL #: 1017	RRCID -> 154474	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF.10817	- 11824			
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			327
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2224 2	8 9	N	7			334
12	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2258 2	21 9	N	19	197 1		156
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2220 2	158 9	N	144			300
02	2146 N	2080	-0-	-66	-0-	2080 2		N	-0-			300
*03	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	2129 2	52 9	N	47			347

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530			
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	155 1	990 2	N	-0-			273
11	1020 N	864	-0-	-156	-0-	150 1	714 2	N	-0-			273
12	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	155 1	998 2	N	-0-			273
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	155 1	1069 2	N	-0-			273
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	145 1	990 2	N	-0-			273
*03	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	155 1	966 2	N	-0-			273

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659			
10	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	31 1	1767 2	N	-0-			70
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	30 1	1748 2	N	-0-			70
12	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	31 1	1729 2	N	-0-			70
01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	31 1	1714 2	N	-0-			70
02	1711 N	607	-0-	-1104	-0-	13 1	594 3	N	-0-			70
*03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			70

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336	- 10389					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732	- 10940					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368	- 10468					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

LOCKE				WELL #: 260	RRCID -> 108723	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10198	- 10246					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274	- 10304					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

THORNE				WELL #: 4076	RRCID -> 196363	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10374	- 10560					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

ROGERS				WELL #: 461	RRCID -> 228481	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 11702	PERF.10194	- 10910					
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			118
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE 51				WELL #: 2	RRCID -> 242772	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12716	PERF.10870	- 12613			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		513 N	513	-0-	-0-	513 2		N	-0-			290
11		477 N	477	-0-	-0-	474 2	3 9	N	3			293
12		403 N	388	-0-	-15	379 2	9 9	N	8			301
01		403 N	311	-0-	-92	311 2		N	-0-			301
02		380 N	380	-0-	-0-	326 2	54 9	N	49			350
*03		597 N	597	-0-	-0-	502 2	95 9	N	86	333 1		103

SHELL FEE 51				WELL #: 3	RRCID -> 246112	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10870	- 12539			
10		403 N	319	-0-	-84	319 2		N	-0-			27
11		390 N	313	-0-	-77	311 2	2 9	N	2	2 8		27
12		421 N	421	-0-	-0-	421 2		N	-0-			27
01		471 N	471	-0-	-0-	471 2		N	-0-			27
02		447 N	447	-0-	-0-	447 2		N	-0-			27
03		403 N	275	-0-	-128	275 2		N	-0-			27

LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				503711								
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 1	RRCID -> 042436	COMPL. DATE 08/25/1967	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10626	- 11190			
10		465 N	378	-0-	-87	375 2	3 9	Y	3			52
11		440 N	440	-0-	-0-	439 2	1 9	Y	1			53
12		434 N	362	-0-	-72	1 1	359 2	Y	2			55
						2 9						
01		372 N	354	-0-	-18	1 1	351 2	Y	2			57
						2 9						
02		435 N	-0-	-0-	-435			Y	-0-			57
*03		733 N	733	-0-	-0-	1 1	706 2	Y	24			81
						26 9						

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 2	RRCID -> 060293	COMPL. DATE 12/12/1974	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10728	- 10948			
10		236 N	236	-0-	-0-	235 2	1 9	Y	1			9
11		239 N	239	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			9
12		225 N	225	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			9
01		248 N	207	-0-	-41	1 1	205 2	Y	1			10
						1 9						
02		232 N	-0-	-0-	-232			Y	-0-			10
*03		331 N	331	-0-	-0-	327 2	4 9	Y	4			14

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 5	RRCID -> 086701	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10600	- 10871			
10		396 N	396	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			35
11		377 N	377	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			35
12		403 N	318	-0-	-85	1 1	317 2	Y	-0-			35
01		403 N	269	-0-	-134	1 1	268 2	Y	-0-			35
02		377 N	-0-	-0-	-377			Y	-0-			35
*03		486 N	486	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	Y	38
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1137	2	Y	39
							1	9				
12		1147 N	920	-0-	-227	-0-	2	1	917	2	Y	40
							1	9				
01		1085 N	583	-0-	-502	-0-	2	1	579	2	Y	42
							2	9				
02		1102 N	501	-0-	-601	-0-	1	1	500	2	Y	42
03		930 N	403	-0-	-527	-0-	384	2	19	9	Y	59

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890												
10		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1	1	1206	2	N	137
							2	9				
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1	1	1212	2	N	138
							1	9				
12		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	2	1	1057	2	N	143
							6	9				
01		1209 N	1077	-0-	-132	-0-	3	1	1046	2	N	168
							28	9				
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	2	1	1229	2	N	176
							9	9				
*03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1	1	1351	2	N	183
							8	9				

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952												
10		2418 X	2098	-0-	-320	-0-	1	1	2088	2	N	44
							9	9				
11		2310 X	2238	-0-	-72	-0-	2	1	2212	2	N	66
							24	9				
12		1891 X	1628	-0-	-263	-0-	4	1	1612	2	N	77
							12	9				
01		2108 X	1433	-0-	-675	-0-	4	1	1404	2	N	100
							25	9				
02		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	4	1	2702	2	N	114
							15	9				
*03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2	1	2552	2	N	137
							25	9				

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140												
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	149
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	149
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
SHALLER, FRANK			WELL #: 21		RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	31	1	3024	2	N	25			232
						28	9							
11	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	30	1	3095	2	N	20			252
						22	9							
12	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	27	1	3084	2	N	28	192	1	88
						31	9							
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	31	1	3413	2	N	27			115
						30	9							
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	29	1	3068	2	N	43			158
						47	9							
*03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	31	1	3197	2	N	39			197
						43	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2234		RRCID -> 235283			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588			
10	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	31	1	1565	2	N	20			151
						22	9							
11	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	28	1	1553	2	N	22			173
						24	9							
12	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	27	1	1504	2	N	21			194
						23	9							
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	N	37			231
						41	9							
02	1566 N	1490	-0-	-76	-0-	29	1	1431	2	N	27	190	1	68
						30	9							
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	17			85
						19	9							

BROWN, CHARLES, E. ET AL "B"			WELL #: 2223		RRCID -> 235326			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526			
10	2976 X	2668	-0-	-308	-0-	31	1	2607	2	N	27			183
						30	9							
11	2880 X	2680	-0-	-200	-0-	30	1	2628	2	N	20			203
						22	9							
12	2852 N	2529	-0-	-323	-0-	27	1	2456	2	N	42	191	1	54
						46	9							
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	31	1	2752	2	N	26			80
						29	9							
02	2581 N	2462	-0-	-119	-0-	29	1	2402	2	N	28			108
						31	9							
*03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	31	1	2511	2	N	29			137
						32	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2235		RRCID -> 235961			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590			
10	1457 N	1039	-0-	-418	-0-	31	1	993	2	N	14			103
						15	9							
11	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	30	1	1170	2	N	16			119
						18	9							
12	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	27	1	1051	2	N	9			128
						10	9							
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	21			149
						23	9							
02	1189 N	912	-0-	-277	-0-	26	1	876	2	N	9			158
						10	9							
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1546	2	N	26			184
						29	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3049 X	2995	-0-	-54	-0-	31	1	2925	2	N	35	195 1	75
11	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	30	1	2698	2	N	10		85
12	3038 X	2418	-0-	-620	-0-	27	1	2346	2	N	41		126
01	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	30	1	2804	2	N	42		168
02	2842 X	2514	-0-	-328	-0-	29	1	2441	2	N	40		208
03	3007 X	2586	-0-	-421	-0-	31	1	2514	2	N	37		245

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-		220
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	-0-		220
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	N	2		222
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	31	1	883	2	N	1		223
02	870 N	859	-0-	-11	-0-	29	1	828	2	N	2		225
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	31	1	821	2	N	-0-		225

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

10	4247 X	4057	-0-	-190	-0-	31	1	3960	2	N	60		240
11	4110 X	3859	-0-	-251	-0-	30	1	3783	2	N	42	179 1	103
12	4216 X	3818	-0-	-398	-0-	27	1	3712	2	N	72		175
01	4216 X	4072	-0-	-144	-0-	31	1	3973	2	N	62		237
02	3857 X	1986	-0-	-1871	-0-	16	1	1937	2	N	30		267
03	4061 X	3764	-0-	-297	-0-	27	1	3715	2	N	20	194 1	93

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

10	4340 X	4295	-0-	-45	-0-	31	1	4188	2	N	69	189 1	57
11	4200 X	3869	-0-	-331	-0-	28	1	3801	2	N	36		93
12	4774 X	3743	-0-	-1031	-0-	40	9	3657	2	N	55		148
01	4774 X	4371	-0-	-403	-0-	25	1	4264	2	N	69		217
02	4089 X	3823	-0-	-266	-0-	31	1	3730	2	N	58	192 1	83
03	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	29	1	3929	2	N	57		140

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
HOOVER, LOUISE "C"			WELL #:		2291	RRCID -> 241772			COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10984 PERF.10626 - 10908			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	31	1	1045	2	N	6			83
							7	9							
11		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	30	1	1040	2	N	14			97
							15	9							
12		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	27	1	1065	2	N	10			107
							11	9							
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	3			110
							3	9							
02		1044 N	992	-0-	-52	-0-	29	1	949	2	N	13			123
							14	9							
03		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	31	1	1041	2	N	12			135
							13	9							

FRANK SHALLER			WELL #:		23	RRCID -> 245618			COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10399 - 11490			
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2940	2	N	50			150
							55	9							
11		2850 X	2828	-0-	-22	-0-	30	1	2729	2	N	63			213
							69	9							
12		2945 X	2903	-0-	-42	-0-	27	1	2811	2	N	59			272
							65	9							
01		2945 X	2666	-0-	-279	-0-	31	1	2578	2	N	52	190	1	134
							57	9							
02		2755 X	2485	-0-	-270	-0-	29	1	2388	2	N	62			196
							68	9							
03		2945 X	2912	-0-	-33	-0-	31	1	2798	2	N	75	183	1	88
							83	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #:		2211	RRCID -> 247750			COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10374 - 10600			
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	2	N	21			193
							23	9							
11		1530 N	1356	-0-	-174	-0-	28	1	1313	2	N	14			207
							15	9							
12		1612 N	1397	-0-	-215	-0-	25	1	1349	2	N	21			228
							23	9							
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	34	198	1	64
							37	9							
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	29	1	1367	2	N	10			74
							11	9							
*03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	16			90
							18	9							

ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #:		271	RRCID -> 249700			COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11150 PERF.10690 - 10980			
10		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	31	1	3161	2	N	20			230
							22	9							
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	27	1	2800	2	N	22	194	1	58
							24	9							
12		2821 X	2806	-0-	-15	-0-	28	1	2757	2	N	19			77
							21	9							
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	35			112
							39	9							
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	29	1	3001	2	N	25			137
							28	9							
*03		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	31	1	3039	2	N	25			162
							28	9							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHALLER, FRANK		WELL #:		24	RRCID ->	249906	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448	- 10638	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	25		162
						28	9						
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	27	1	802	2	N	15		177
						17	9						
12	961 N	767	-0-	-194	-0-	25	1	711	2	N	28		205
						31	9						
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	28		233
						31	9						
02	812 N	730	-0-	-82	-0-	24	1	684	2	N	20	195 1	58
						22	9						
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	15		73
						17	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10359	- 10560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	30	1	1487	2	N	13		198
						14	9						
11	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	30	1	1545	2	N	10		208
						11	9						
12	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	27	1	1380	2	N	19		227
						21	9						
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	29	1	1445	2	N	29	198 1	58
						32	9						
02	1537 N	1377	-0-	-160	-0-	29	1	1335	2	N	12		70
						13	9						
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	12		82
						13	9						

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		272	RRCID ->	254687	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11224	PERF.10811	- 11075	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335	- 12912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	31	1	12810	2	N	140		248
						154	9						
11	12900 X	10963	-0-	-1937	-0-	30	1	10817	2	N	105	199 1	154
						116	9						
12	13330 X	10737	-0-	-2593	-0-	29	1	10566	2	N	129		283
						142	9						
01	13330 X	12888	-0-	-442	-0-	31	1	12727	2	N	118	195 1	206
						130	9						
02	12151 X	9478	-0-	-2673	-0-	22	1	9306	2	N	136		342
						150	9						
03	12989 X	12082	-0-	-907	-0-	31	1	11924	2	N	115	394 1	63
						127	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
FRANK SHALLER			WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003	- 13546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	10137 X	7901	-0-	-2236	-0-	31	1	7762	2	N	98	182	1	195
						108	9							
11	9600 X	7804	-0-	-1796	-0-	30	1	7651	2	N	112			307
						123	9							
12	9300 X	7228	-0-	-2072	-0-	27	1	7081	2	N	109	190	1	226
						120	9							
01	9145 X	7659	-0-	-1486	-0-	28	1	7546	2	N	77			303
						85	9							
02	7917 X	6451	-0-	-1466	-0-	29	1	6336	2	N	78	193	1	188
						86	9							
03	8060 X	6994	-0-	-1066	-0-	31	1	6880	2	N	75			263
						83	9							

DUMLER			WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018	- 12542	
10	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	31	1	2531	2	N	10			159
						11	9							
11	2490 N	2344	-0-	-146	-0-	29	1	2313	2	N	2			161
						2	9							
12	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	27	1	2148	2	N	15			176
						17	9							
01	2573 N	2473	-0-	-100	-0-	29	1	2433	2	N	10			186
						11	9							
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2287	2	N	15			201
						17	9							
*03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	15			216
						17	9							

BROWN, J.T. ET AL -D-			WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691	- 11622	
10	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	30	1	2253	2	N	26			107
						29	9							
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	29	1	2224	2	N	25			132
						28	9							
12	2387 N	2166	-0-	-221	-0-	27	1	2116	2	N	21			153
						23	9							
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	30	1	2303	2	N	27			180
						30	9							
02	2204 N	1944	-0-	-260	-0-	26	1	1883	2	N	32			212
						35	9							
03	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	28	1	1815	2	N	28			240
						31	9							

J. T. BROWN ET AL "B"			WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748	- 13765	
10	10819 X	9973	-0-	-846	-0-	31	1	9819	2	N	112			291
						123	9							
11	10290 X	9563	-0-	-727	-0-	30	1	9431	2	N	93	196	1	188
						102	9							
12	10323 X	9169	-0-	-1154	-0-	27	1	9024	2	N	107			295
						118	9							
01	10199 X	10028	-0-	-171	-0-	31	1	9850	2	N	134	197	1	232
						147	9							
02	9512 X	9444	-0-	-68	-0-	29	1	9265	2	N	136	194	1	174
						150	9							
03	9982 X	9442	-0-	-540	-0-	31	1	9341	2	N	64			238
						70	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	10677 - 15169	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	43004 X	43004	-0-	-0-	-0-	31	1	42291	2	N	620	578 1	448
						682	9						
11	40352 X	40352	-0-	-0-	-0-	30	1	39618	2	N	640	585 1	503
						704	9						
12	44640 X	38318	-0-	-6322	-0-	28	1	37623	2	N	606	590 1	519
						667	9						
01	44640 X	38773	-0-	-5867	-0-	31	1	38083	2	N	599	783 1	335
						659	9						
02	40774 X	34363	-0-	-6411	-0-	29	1	33785	2	N	499	386 1	448
						549	9						
03	42997 X	35372	-0-	-7625	-0-	31	1	34770	2	N	519	767 1	200
						571	9						

OIL TACTICS OF OKLAHOMA				620814					CNTY: HEMPHILL			
THORNE				WELL #:	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10525 - 10632
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED		07/02/1998								

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574					CNTY: HEMPHILL			
8333 SWD				WELL #:	RRCID ->	266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	4345 - 5641
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634					CNTY: HEMPHILL			
NELLORA				WELL #:	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10622 - 10854
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

SAMSON LONE STAR, LLC				744737					CNTY: HEMPHILL			
HOWELL72				WELL #:	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	10690 - 11004
10	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2		N	-0-		58
11	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1313	2	1 9	N	1		59
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1268	2	11 9	N	10		69
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22 9	N	20		89
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1261	2	29 9	N	26		115
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1328	2	21 9	N	19		134

THORNE				WELL #:	RRCID ->	051036	COMPL. DATE	08/16/1971	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10583 - 10845
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2015	- PLUGGED 10/05/2015							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680	- 11234	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1231 2	7 9		N	6			135
11	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1343 2	17 9		N	15			150
12	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1001 2	19 9		N	17	147 1		20
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-			20
02	1305 N	1131	-0-	-174	-0-	1131 2			N	-0-			20
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286 2	21 9		N	19			39

CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646	- 10871	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811	- 11151	
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-			77
11	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1233 2	2 9		N	2			79
12	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1266 2	10 9		N	9			88
01	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1157 2	4 9		N	4			92
02	1189 N	1010	-0-	-179	-0-	999 2	11 9		N	10			102
03	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1083 2	2 9		N	2			104

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622	- 10919	
10	3255 X	3091	-0-	-164	-0-	3051 2	40 9		N	36			105
11	3030 X	2961	-0-	-69	-0-	2931 2	30 9		N	27			132
12	3131 X	2527	-0-	-604	-0-	2492 2	35 9		N	32			164
01	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2853 2	62 9		N	56	190 1		30
02	2900 X	2739	-0-	-161	-0-	2706 2	33 9		N	30			60
03	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	2916 2	40 9		N	36			96

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART 49		WELL #:		1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10990 - 11148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10617 - 10884		
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	2	23	9	N	21			74
11	1620 N	1493	-0-	-127	-0-	1475	2	18	9	N	16			90
12	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	1268	2	17	9	N	15			105
01	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1573	2	24	9	N	22	77	1	50
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1535	2	28	9	N	25			75
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	2	25	9	N	23			98

RISLEY		WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10568 - 10874		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10582 - 10872		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10386 - 10808		
10	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1644	2	25	9	N	23			97
11	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1500	2	23	9	N	21			118
12	1643 N	1493	-0-	-150	-0-	1470	2	23	9	N	21			139
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1594	2	32	9	N	29	101	1	67
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1460	2	28	9	N	25			92
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	2	23	9	N	21			113

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10629 - 10911		
10	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-			20
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			20
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			20
01	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-			20
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			20
*03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			20

HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10756 - 11314		
10	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1790	2	4	9	N	4			120
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	N	3			123
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	N	9			132
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1736	2	7	9	N	6	68	1	70
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2			72
03	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1988	2	6	9	N	5			77

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART				WELL #:	5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWELL 72				WELL #:	7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RISLEY				WELL #:	407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570 - 10838
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOWELL 72				WELL #:	6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOBART 67				WELL #:	3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739 - 10920
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76

THORNE				WELL #:	5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548 - 10631
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1306	2	10 9	N	9	150
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1271	2	12 9	N	11	161
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1258	2	4 9	N	4	165
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1237	2	12 9	N	11	30
02	1247	N	1246	-0-	-1	-0-	1229	2	17 9	N	15	45
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1310	2	20 9	N	18	63

THORNE				WELL #:	6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557 - 10800
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2271	2	23 9	N	21	135
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2166	2	21 9	N	19	154
12	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2035	2	8 9	N	7	161
01	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	1912	2	19 9	N	17	34
02	2117	N	1713	-0-	-404	-0-	1691	2	22 9	N	20	54
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	2	28 9	N	25	79

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FLOWERS, LOIS				WELL #:	4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596 - 10776		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3371	2	119	9	N	108	196	1	32
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			32
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-			32
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	N	3			35
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3319	2	86	9	N	78			113
*03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3530	2	96	9	N	87	190	1	10

HOWELL 72				WELL #:	8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608 - 10915		
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1626	2	14	9	N	13			113
11	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1456	2	6	9	N	5			118
12	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	1387	2	15	9	N	14			132
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1626	2	23	9	N	21	120	1	33
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1595	2	15	9	N	14			47
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1665	2	21	9	N	19			66

CHEEK				WELL #:	307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269 - 11672		
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			22
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2836	2	44	9	N	40			62
12	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4635	2	143	9	N	130			192
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4230	2	91	9	N	83	193	1	82
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3847	2	20	9	N	18			100
*03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3966	2	3	9	N	3			103

THORNE				WELL #:	7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572 - 11087		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISLEY				WELL #:	507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592 - 10838		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HOBART 49				WELL #:	2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737											
HOBART RANCH 50			WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

HOBART RANCH 20			WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

HOBART 49			WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200				
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1573	2	29	9	N	26	26	8		23
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	N	21	21	8		23
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8	8	8		23
01	1612	N	320	-0-	-1292	-0-	308	2	12	9	N	11	11	8		23
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-				23
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				23

HOBART 49			WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART 49			WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

HOWELL 72			WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605 - 10875				
10	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2611	2	37	9	N	34				159
11	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	2612	2	31	9	N	28				187
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	N	27				214
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2663	2	36	9	N	33				247
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2575	2	34	9	N	31				278
*03	3100	N	3345	-0-	245	245	3313	2	32	9	N	29	187	1		120

HOBART RANCH 20			WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870 - 11734				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962 - 11999				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10930 - 11811				
10	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	2242	2	12	9	N	11	11	8		165
11	2490 N	1910	-0-	-580	-0-	1896	2	14	9	N	13	13	8		165
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2541	2	6	9	N	5	4	8		166
01	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2749	2	45	9	N	41	20	8		187
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2450	2	21	9	N	19	14	8		192
03	2542 N	2514	-0-	-28	-0-	2494	2	20	9	N	18	18	8		192

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10818 - 11998				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		7	RRCID ->	200554	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10890 - 11124				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10983 - 11992				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10986 - 11980				
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	N	19	19	8		78
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1887	2	28	9	N	25	25	8		78
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	N	5	5	8		78
01	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1710	2	30	9	N	27	27	8		78
02	1856 N	1575	-0-	-281	-0-	1557	2	18	9	N	16	16	8		78
03	2170 N	1450	-0-	-720	-0-	1435	2	15	9	N	14	14	8		78

HOBART RANCH 50		WELL #:		8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10840 - 11999				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10680	- 12526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10968	- 12180				
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1831	2	10	9	N	9	50	5	7	8	-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1753	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1747	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	1711 N	1478	-0-	-233	-0-	1467	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11220	- 12512				
10	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1576	2	6	9	N	5	5	8			103
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	N	4	4	8			103
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	N	5	2	8			106
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1879	2	23	9	N	21	14	8			113
02	1682 N	1556	-0-	-126	-0-	1545	2	11	9	N	10	5	8			118
03	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1620	2	22	9	N	20	7	8			131

HOBART RANCH 20		WELL #:		9	RRCID ->	203277	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10956	- 12050				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830	- 12474				
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	N	11	7	8			77
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5	5	8			77
12	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			77
01	2015 N	1480	-0-	-535	-0-	1466	2	14	9	N	13	12	8			78
02	1740 N	1091	-0-	-649	-0-	1082	2	9	9	N	8	8	8			78
03	1612 N	557	-0-	-1055	-0-	553	2	4	9	N	4	2	8			80

HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810	- 12430				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666				
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3242	2	41	9	N	37	166	1			23
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3136	2	13	9	N	12					35
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					35
01	3317 X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2			N	-0-					35
02	3103 X	2975	-0-	-128	-0-	2972	2	3	9	N	3					38
03	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	3237	2	6	9	N	5					43

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737						
HOBART RANCH 20				WELL #: 10	RRCID -> 204632	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10958	- 12670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			170
11	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	1912	2			170
12	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			170
01	2201 N	1664	-0-	-537	-0-	1664	2			170
02	1856 N	1688	-0-	-168	-0-	1688	2			170
03	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			170

HOBART RANCH 20				WELL #: 11	RRCID -> 204771	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 13016	PERF.11000	- 12112	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH 20				WELL #: 13	RRCID -> 205064	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11084	- 12654	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					148

HOBART RANCH 50				WELL #: 12	RRCID -> 205067	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10850	- 12656	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH 20				WELL #: 4	RRCID -> 205072	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10854	- 12660	
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			83
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			83
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			83
01	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			83
02	1943 N	1884	-0-	-59	-0-	1884	2			83
03	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			83

HOBART RANCH 50				WELL #: 11	RRCID -> 205476	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10874	- 12660	
10	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4138	2			22
11	3930 X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2			22
12	4092 X	3428	-0-	-664	-0-	3428	2			22
01	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			22
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			22
03	4123 X	3974	-0-	-149	-0-	3974	2			22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
HOWELL 72		WELL #:		10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004 - 12276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBRT RANCH 20		WELL #:		7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986 - 12700				
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-				80
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-				80
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-				80
01	2480 N	910	-0-	-1570	-0-	910	2			N	-0-				80
02	2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-				80
03	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				80

HOBART 67		WELL #:		11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10824 - 12542				
10	1860 N	856	-0-	-1004	-0-	856	2			N	-0-				117
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				117
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				117
01	868 N	432	-0-	-436	-0-	432	1			N	-0-				117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

HOBART 49		WELL #:		11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10866 - 12632				
10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				32
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-				32
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-				32
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-				32
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-				32
*03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-				32

HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11012 - 12724				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10920 - 12568				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
11	3000 N	3967	-0-	967	-0-	3967	2			N	-0-				101
12	3100 N	2530	-0-	-570	-0-	397	2			N	-0-				101
01	2790 N	2393	-0-	-397	-0-	2325	2	68	9	N	62				163
02	2262 X	1911	-0-	-351	-0-	1845	2	66	9	N	60	193	1		30
03	2418 X	1869	-0-	-549	-0-	1869	2			N	-0-				30

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10860 - 12500				
10	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	2391	2	56	9	N	51				129
11	2370 N	2249	-0-	-121	-0-	2243	2	6	9	N	5				134
12	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2291	2	12	9	N	11				145
01	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2417	2	11	9	N	10				155
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2247	2	30	9	N	27	182	1		-0-
*03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10914 - 12685	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-			100
11	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2	N	-0-			100
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-			100
01	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2	N	-0-			100
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			100
03	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	2079	2	N	-0-			100

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882 - 12696	
10	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2	N	-0-			28
11	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2	N	-0-			28
12	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2	N	-0-			28
01	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2	N	-0-			28
02	1566 N	1484	-0-	-82	-0-	1484	2	N	-0-			28
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-			28

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924 - 12690	
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			132
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			132
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-			132
01	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2	N	-0-			132
02	2059 N	1549	-0-	-510	-0-	1549	2	N	-0-			132
03	2201 N	1573	-0-	-628	-0-	1573	2	N	-0-			132

HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856 - 12574	
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-			2
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			2
12	2573 X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2	N	-0-			2
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	N	-0-			2
02	2436 X	2374	-0-	-62	-0-	2374	2	N	-0-			2
03	2604 X	2575	-0-	-29	-0-	2489	2	86 9 N	78			80

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826 - 12464	
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2	N	-0-			28
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-			28
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2	N	-0-			28
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	-0-			28
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	N	-0-			28
*03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-			28

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004 - 12028	
10	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	2025	2	21 9 N	19			148
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			148
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	5			153
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	1	129 1		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968 - 12638	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HOBART 67		WELL #:		13	RRCID ->	213946	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10898 - 12636	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2329 2		N	-0-	107	
11	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2142 2	44 9	N	40	147	
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269 2		N	-0-	147	
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-	147	
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-	147	
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390 2	1 9	N	1	148	

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862 - 12560	
10	2914	X	1833	-0-	-1081	-0-	1833 2		N	-0-	223	
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-	223	
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-	223	
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-	223	
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-			N	1	60	
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	60	

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866 - 12636	
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	35	
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-	35	
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-	35	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858 - 12672	
10	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557 2		N	-0-	83	
11	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4384 2		N	-0-	83	
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2		N	-0-	83	
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-	83	
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2		N	-0-	83	
03	4805	X	4400	-0-	-405	-0-	4400 2		N	-0-	83	

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742 - 12576	
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		N	-0-	78	
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-	78	
12	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466 2		N	-0-	78	
01	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3163 2		N	-0-	78	
02	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	3086 2		N	-0-	78	
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT	78	

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960 - 12680	
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2597 2	13 9	N	12 8	18	
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2571 2	10 9	N	9 8	18	
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2643 2	4 9	N	4 8	18	
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2739 2	29 9	N	26 8	18	
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487 2	15 9	N	14 8	18	
*03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2701 2	18 9	N	16 8	20	

RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008 - 12122	
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1369 2	12 9	N	11	93	
11	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1083 2	9 9	N	8	101	
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405 2	8 9	N	7	108	
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1319 2	4 9	N	4	112	
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245 2	7 9	N	6	118	
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1346 2	30 9	N	27	145	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
HOBART RANCH 50													WELL #: 25		RRCID -> 220356		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10830 - 12490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		4154 X	3989	-0-	-165	-0-	3971 2	18 9	N		16	11 8					103					
11		4020 X	3830	-0-	-190	-0-	3810 2	20 9	N		18	9 8					112					
12		4154 X	3770	-0-	-384	-0-	3767 2	3 9	N		3	3 8					112					
01		4061 X	3836	-0-	-225	-0-	3813 2	23 9	N		21	18 8					115					
02		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3718 2	61 9	N		55	13 8					157					
03		3999 X	3866	-0-	-133	-0-	3832 2	34 9	N		31	18 8					170					

HOBART RANCH 50													WELL #: 14		RRCID -> 220600		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12634		PERF.10870 - 12182	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						48					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						48					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						48					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						48					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						48					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						48					

HOWELL 72													WELL #: 1472		RRCID -> 222866		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10656 - 12350	
10		4681 X	4621	-0-	-60	-0-	4579 2	42 9	N		38	188 1					28					
11		4560 X	4304	-0-	-256	-0-	4292 2	12 9	N		11						39					
12		4712 X	3593	-0-	-1119	-0-	3584 2	9 9	N		8						47					
01		4712 X	3869	-0-	-843	-0-	3837 2	32 9	N		29						76					
02		4379 X	4130	-0-	-249	-0-	4117 2	13 9	N		12						88					
03		4619 X	4496	-0-	-123	-0-	4484 2	12 9	N		11						99					

HOBART RANCH 50													WELL #: 18		RRCID -> 223469		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.10962 - 12656	
10		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4129 2	6 9	N		5	5 8					98					
11		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3702 2	6 9	N		5	5 8					98					
12		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4323 2	2 9	N		2	2 8					98					
01		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3925 2	35 9	N		32	32 8					98					
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3652 2	18 9	N		16	16 8					98					
*03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3658 2	21 9	N		19	19 8					98					

HOBART RANCH 50													WELL #: 27		RRCID -> 223681		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10884 - 12542	
10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4070 2	10 9	N		9	9 8					10					
11		3810 X	3747	-0-	-63	-0-	3739 2	8 9	N		7	7 8					10					
12		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3950 2	2 9	N		2	2 8					10					
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3822 2	185 9	N		168	13 8					165					
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3336 2	59 9	N		54	195 1	9 8				15					
03		3627 X	3469	-0-	-158	-0-	3455 2	14 9	N		13	13 8					15					

HOBART 49 SWD													WELL #: 1		RRCID -> 226640		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 5110 - 5860	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-					

HOBART 49													WELL #: 24		RRCID -> 226791		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13455		PERF.10928 - 12701	
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782 2	19 9	N		17	6 8					92					
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1889 2	7 9	N		6	6 8					92					
12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2064 2	2 9	N		2	2 8					92					
01		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1739 2	12 9	N		11	11 8					92					
02		1827 N	1498	-0-	-329	-0-	1486 2	12 9	N		11	11 8					92					
03		2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1639 2	11 9	N		10	10 8					92					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3206 2	12 9	N		11			151
11	2970 X	2959	-0-	-11	-0-	2945 2	14 9	N		13			164
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3527 2	8 9	N		7			171
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3250 2	17 9	N		15			186
02	2871 X	2841	-0-	-30	-0-	2821 2	20 9	N		18			204
*03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3087 2	10 9	N		9	173 1		40

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2345 2	6 9	N		5	5 8		57
11	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	2151 2	6 9	N		5	5 8		57
12	2387 N	2222	-0-	-165	-0-	2220 2	2 9	N		2	2 8		57
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2391 2	8 9	N		7	7 8		57
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2090 2	7 9	N		6	6 8		57
*03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2476 2	11 9	N		10	10 8		57

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

VANCE S WELL #: 2045 RRCID -> 228408 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11602 - 12570

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2016 - PLUGGED 03/01/16

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2323 2	34 9	N		31	184 1		68
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2002 2	6 9	N		5			73
12	2263 N	2059	-0-	-204	-0-	2055 2	4 9	N		4			77
01	2356 N	2149	-0-	-207	-0-	2140 2	9 9	N		8			85
02	1943 N	1833	-0-	-110	-0-	1827 2	6 9	N		5			90
03	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	1890 2	3 9	N		3			93

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1825	2	13	9	N	12	8	8		141	
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	2	8		154	
12		1922 N	1527	-0-	-395	-0-	1523	2	4	9	N	4	2	8		156	
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5	5	8		156	
02		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1611	2	4	9	N	4	4	8		156	
*03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	N	20	12	8		164	

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348																	
10		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2656	2	6	9	N	5	5	8		25	
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	N	7	7	8		25	
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8		25	
01		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2601	2	18	9	N	16	16	8		25	
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2338	2	10	9	N	9	9	8		25	
*03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	2	8	9	N	7	7	8		25	

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386																	
10		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1163	2	90	9	N	82				281	
11		1200 N	1017	-0-	-183	-0-	975	2	42	9	N	38	198	1		121	
12		1023 N	352	-0-	-671	-0-	338	2	14	9	N	13				134	
01		1240 N	689	-0-	-551	-0-	639	2	50	9	N	45				179	
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1030	2	37	9	N	34				213	
*03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	N	9				222	

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714																	
10		2418 N	2301	-0-	-117	-0-	2299	2	2	9	N	2	2	8		75	
11		2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2183	2	2	9	N	2	2	8		75	
12		2356 N	1956	-0-	-400	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8		75	
01		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2693	2	14	9	N	13	13	8		75	
02		2117 N	2108	-0-	-9	-0-	2100	2	8	9	N	7	7	8		75	
*03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2202	2	10	9	N	9	9	8		75	

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564																	
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3383	2	58	9	N	53				199	
11		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3118	2	52	9	N	47				246	
12		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3344	2	21	9	N	19	197	1		68	
01		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3000	2	28	9	N	25				93	
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2748	2	2	9	N	2				95	
*03		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-				95	

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2064	2	51	9	N	46	20	8		68	
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	N	4	4	8		68	
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1629	2	36	9	N	33	33	8		68	
02		2059 N	1584	-0-	-475	-0-	1566	2	18	9	N	16	16	8		68	
*03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1629	2	13	9	N	12	12	8		68	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508	- 11720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.11370	- 13522				
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8871	2	39	9	N	35	20	8	143	
11	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8569	2	40	9	N	36	27	8	152	
12	8835	X	8256	-0-	-579	-0-	8246	2	10	9	N	9	9	8	152	
01	8835	X	5949	-0-	-2886	-0-	5877	2	72	9	N	65	65	8	152	
02	8265	X	8101	-0-	-164	-0-	8062	2	39	9	N	35	35	8	152	
03	8835	X	8453	-0-	-382	-0-	8410	2	43	9	N	39	39	8	152	

HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892	- 12614				
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	N	9	9	8	59	
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7	7	8	59	
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2502	2	2	9	N	2	2	8	59	
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	2	17	9	N	15	15	8	59	
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	N	6	6	8	59	
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2668	2	11	9	N	10	10	8	59	

J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.10472	- 11722				
10	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1673	2	30	9	N	27			102	
11	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	1273	2	28	9	N	25			127	
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11			138	
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1571	2	30	9	N	27			165	
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1758	2	17	9	N	15			180	
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1791	2	15	9	N	14			194	

HOBART 49		WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10674	- 12692				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63	
11	3000	N	3533	-0-	533	-0-	3498	2	35	9	N	32	32	8	63	
12	3100	N	2965	-0-	-135	-0-	398	2	15	9	N	14	14	8	63	
01	3100	N	2784	-0-	-316	-0-	82	2	2711	2	73	9	66	66	8	63
02	2349	X	2244	-0-	-105	-0-	2212	2	32	9	N	29	29	8	63	
*03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2477	2	42	9	N	38	38	8	63	

HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11188	- 12457				
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3672	2	8	9	N	7	7	8	111	
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3519	2	10	9	N	9	9	8	111	
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8	111	
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3875	2	11	9	N	10	10	8	111	
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8	111	
*03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3483	2	7	9	N	6	6	8	111	

HOBART 49		WELL #:		25	RRCID ->	242910	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10701	- 12527				
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8	38	
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	N	4	4	8	38	
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8	38	
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1751	2	8	9	N	7	7	8	38	
02	1827	N	1800	-0-	-27	-0-	1796	2	4	9	N	4	4	8	38	
03	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1781	2	3	9	N	3	3	8	38	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HOBART RANCH 20		WELL #: 20		RRCID -> 242911		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 12780		PERF.10972 - 12598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1923	N	1923	-0-	-0-	1917	2	6 9	N	5	5 8	147
11	1807	N	1807	-0-	-0-	1801	2	6 9	N	5	5 8	147
12	1767	N	1546	-0-	-221	1543	2	3 9	N	3	3 8	147
01	1922	N	1518	-0-	-404	1514	2	4 9	N	4	4 8	147
02	1740	N	1500	-0-	-240	1492	2	8 9	N	7	7 8	147
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	1664	2	11 9	N	10	10 8	147

HOBART 67		WELL #: 16		RRCID -> 242912		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12680		PERF.10814 - 12538		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 18		RRCID -> 244413		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10899 - 12633		
10	2222	N	2222	-0-	-0-	2192	2	30 9	N	27	7 8	152
11	2136	N	2136	-0-	-0-	2129	2	7 9	N	6	6 8	152
12	2649	N	2649	-0-	-0-	2647	2	2 9	N	2	2 8	152
01	2232	N	1950	-0-	-282	1935	2	15 9	N	14	14 8	152
02	2059	N	1959	-0-	-100	1949	2	10 9	N	9	9 8	152
03	2635	N	1792	-0-	-843	1786	2	6 9	N	5	5 8	152

HOBART 49		WELL #: 16		RRCID -> 244429		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12826		PERF.10793 - 12653		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #: 29		RRCID -> 246244		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10722 - 12631		
10	3044	X	3044	-0-	-0-	3037	2	7 9	N	6	6 8	70
11	3188	X	3188	-0-	-0-	3178	2	10 9	N	9	9 8	70
12	3017	X	3017	-0-	-0-	3015	2	2 9	N	2	2 8	70
01	3384	X	3384	-0-	-0-	3373	2	11 9	N	10	10 8	70
02	2952	X	2952	-0-	-0-	2945	2	7 9	N	6	6 8	70
*03	2957	X	2957	-0-	-0-	2950	2	7 9	N	6	6 8	70

HOBART RANCH 20		WELL #: 19		RRCID -> 246568		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12642		PERF.10888 - 12459		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 2H		RRCID -> 246754		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11659		PERF.12385 - 14785		
10	10127	X	10127	-0-	-0-	9945	2	182 9	N	165	199 1	153
11	8280	X	5019	-0-	-3261	4962	2	57 9	N	52		205
12	9920	X	2193	-0-	-7727	2167	2	26 9	N	24		229
01	9920	X	7895	-0-	-2025	7807	2	88 9	N	80	196 1	113
02	9280	X	6723	-0-	-2557	6691	2	32 9	N	29		142
03	9920	X	7897	-0-	-2023	7770	2	127 9	N	115		257

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HOBART 49		WELL #: 17		RRCID -> 247160		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1 9	N	1	1 8	47	
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2 9	N	2	2 8	47	
12	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2		N	-0-		47	
01	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1604	2	2 9	N	2	2 8	47	
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2 9	N	2	2 8	47	
03	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1607	2	1 9	N	1	1 8	47	

CHEEK		WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 10796		PERF.11065 - 15483			
10	111352 X	44749	-0-	-66603	-0-	44082	2	667 9	N	606	538 1	205	
11	107760 X	38715	-0-	-69045	-0-	38170	2	545 9	N	495	537 1	163	
12	62217 X	36960	-0-	-25257	-0-	36398	2	562 9	N	511	531 1	143	
01	55490 X	31862	-0-	-23628	-0-	31352	2	510 9	N	464	562 1	45	
02	46574 X	30184	-0-	-16390	-0-	29808	2	376 9	N	342	184 1	203	
03	44764 X	29887	-0-	-14877	-0-	29435	2	452 9	N	411	539 1	75	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1045		RRCID -> 055802		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10681 - 11446	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	

BROCK -A-		WELL #: 1063		RRCID -> 056663		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10396 - 10541			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36 1	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOCKE -42-		WELL #: 2		RRCID -> 057879		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10474 - 10642			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	

GEORGE -B-		WELL #: 128		RRCID -> 057911		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10747 - 10963			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4461			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4461			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4461			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4461			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4461			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	4461			N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802 - 11022				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	-0-	850	2		N	-0-				99
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				99
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-				99
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				99
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	-0-	810	2		N	-0-				99
03	2046 N	843	-0-	-1203	-0-	-0-	843	2		N	-0-				99

ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372 - 10494				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

BROCK -A-		WELL #:		2063	RRCID ->	059080	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10444 - 10542				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 - 11089				
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	-0-	597	2		N	-0-				137
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	-0-	483	2		N	-0-				137
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				137
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				137
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137

ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834 - 11306				
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	226	9	N	205	169	1	184
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	5	19	9	N	17	169	1	32
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	-0-	1039	2	28	9	N	25			57
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	N	38			95
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	33	9	N	30			125
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	34	9	N	31			156

FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773 - 11006				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 10902			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759	- 10838			
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2				N	-0-			107
11	870 N	804	-0-	-66	-0-	801	2	3	9		N	3			110
12	899 N	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9		N	2			112
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	765	2	12	9		N	11			123
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	822	2	19	9		N	17			140
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9		N	5			145

LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937	- 10468			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790	- 11002			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16710					N	-0-			55
11	3000 N	956	-0-	-2044	-0-	14666	956	2			N	-0-			55
12	3100 N	923	-0-	-2177	-0-	12489	923	2			N	-0-			55
01	3100 N	994	-0-	-2106	-0-	10383	994	2			N	-0-			55
*02	2900 N	913	-0-	-1987	-0-	8396	913	2			N	-0-			55
*03	3100 N	976	-0-	-2124	-0-	6272	976	2			N	-0-			55

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782	- 11012			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671	- 10904			
10	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1703	2	13	9		N	12			62
11	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	1537	2	12	9		N	11			73
12	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1600	2	17	9		N	15			88
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9		N	12			100
*02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	2	17	9		N	15			115
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9		N	17			132

ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715	- 11000			
10	0 W	728	-0-	728	-0-	25208	700	2	28	9		N	25		101
11	3000 N	656	-0-	-2344	-0-	22864	612	2	44	9		N	40		141
12	3100 N	669	-0-	-2431	-0-	20433	616	2	53	9		N	48		189
01	3100 N	541	-0-	-2559	-0-	17874	533	2	8	9		N	7	186 1	10
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	-0-	14974						N	-0-		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14974						N	NO RPT		10

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
GEORGE -A-		WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1977 2	22 9	N	20
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1940 2	28 9	N	25
12	2077 N	1809	-0-	-268	-0-	1777 2	32 9	N	29
01	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	1920 2	33 9	N	30
02	1914 N	1803	-0-	-111	-0-	1758 2	45 9	N	41
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	183 1
									NO RPT
									40
									40

GEORGE -B-		WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ETHEREDGE A		WELL #: 1046L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981	
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 2		N	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	564 2		N	-0-
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2		N	-0-

GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BROCK -A-		WELL #: 4063		RRCID -> 084753		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
FLOWERS -B-		WELL #:		5047	RRCID ->	084754	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10788	- 11021				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17	
PLUGGED AND ABANDONED													02/23/2016	-	PLUGGED	02/23/16

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989
10	0 W	6	-0-	6	21496	3	2	3	9	N	3	193
11	3000 N	950	-0-	-2050	19446	948	2	2	9	N	2	195
12	3100 N	811	-0-	-2289	17157	809	2	2	9	N	2	197
01	3100 N	876	-0-	-2224	14933	864	2	12	9	N	11	208
*02	2900 N	908	-0-	-1992	12941	899	2	9	9	N	8	29
*03	3100 N	910	-0-	-2190	10751	909	2	1	9	N	1	30

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1500	2	20	9	N	18	67
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	N	10	77
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1418	2	20	9	N	18	95
01	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-	95
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1406	2	28	9	N	25	120
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	120

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964
10	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1648	2	14	9	N	13	202
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1701	2	20	9	N	18	220
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1507	2	70	9	N	64	87
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1663	2	25	9	N	23	110
*02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	2	17	9	N	15	125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	125

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658
10	744 N	605	-0-	-139	-0-	594	2	11	9	N	10	157
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14	9	N	13	170
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3	9	N	3	173
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-	168
02	725 N	620	-0-	-105	-0-	620	2			N	-0-	168
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	163

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
NORRIS -A-		WELL #: 2028		RRCID -> 098039		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		693 N	693	-0-	-0-	693	2	N	-0-			75
11		630 N	543	-0-	-87	543	2	N	-0-			75
12		713 N	631	-0-	-82	631	2	N	-0-			75
01		706 N	706	-0-	-0-	695	2	11 9 N	10			85
*02		580 N	580	-0-	-0-	577	2	3 9 N	3			88
*03		734 N	734	-0-	-0-	734	2	N	-0-			88

FLOWERS -B-		WELL #: 6047		RRCID -> 098218		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A				
10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1454	2	6 9 N	5			47
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9 9 N	8			55
12	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1428	2	22 9 N	20			75
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13 9 N	12			87
*02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	2	19 9 N	17			104
*03	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2	N	-0-			104

ETHEREDGE A		WELL #: 2046		RRCID -> 099475		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -224-		WELL #: 1		RRCID -> 100594		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658				
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			10
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			10
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			10
01	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2	N	-0-			10
02	1218 N	1205	-0-	-13	-0-	1205	2	N	-0-			10
03	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2	N	-0-			10

CARRUTH		WELL #: 1043		RRCID -> 101513		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

ABRAHAM -A-		WELL #: 2026 L		RRCID -> 113881		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

FLOWERS		WELL #: 5		RRCID -> 115542		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520	- 10634				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-		916	2			N	-0-			61
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	-0-		842	2			N	-0-			61
12	930 N	875	-0-	-55	-0-	-0-		875	2			N	-0-			61
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-		881	2			N	-0-			61
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		845	2			N	-0-			61
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	-0-		846	2			N	-0-			61

LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405				
10	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	-0-		1552	2	9	9	N	8	195	1	38
11	1920 N	1411	-0-	-509	-0-	-0-		1405	2	6	9	N	5			43
12	2015 N	1388	-0-	-627	-0-	-0-		1378	2	10	9	N	9			52
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-		1621	2	17	9	N	15			67
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-		1520	2	14	9	N	13			80
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-		1635	2	14	9	N	13			93

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016				
10	0 W	725	-0-	725	34930	725	2					N	-0-			90
11	3000 N	681	-0-	-2319	32611	681	2					N	-0-			90
12	3100 N	885	-0-	-2215	30396	885	2					N	-0-			90
01	3100 N	982	-0-	-2118	28278	982	2					N	-0-			90
*02	2900 N	924	-0-	-1976	26302	924	2					N	-0-			90
*03	3100 N	1001	-0-	-2099	24203	1001	2					N	-0-			90

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843				
10	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	-0-		1251	2	13	9	N	12			117
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-		1315	2	12	9	N	11			128
12	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	-0-		1115	2	13	9	N	12			140
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-		1278	2	13	9	N	12			152
02	1276 N	1238	-0-	-38	-0-	-0-		1225	2	13	9	N	12			164
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		1237	2			N	-0-	1	1	163

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018				
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-		1201	2	1	9	N	1			48
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		1122	2			N	-0-			48
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	-0-		946	2	2	9	N	2			50
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	-0-		977	2			N	-0-			50
02	1073 N	458	-0-	-615	-0-	-0-		458	2			N	-0-			50
*03	961 N	351	-0-	-610	-0-	-0-		351	2			N	-0-			50

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	867	-0-	-1	-0-		867	2		N	-0-			52
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2		N	-0-			52
12	775 N	637	-0-	-138	-0-		636	2	1	9	N	1		53
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2		N	-0-			53
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	2		N	-0-			53
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	2		N	-0-			53

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774	- 10998		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4713				N	-0-			20
11	3000 N	304	-0-	-2696	-0-	2017	304	2		N	-0-			20
12	2275 N	258	-0-	-2017	-0-		258	2		N	-0-			20
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2		N	-0-			20
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2		N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926	- 11028		
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7	148	1	22
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7			29
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5			34
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	936	2	3	9	N	3			37
02	899 N	805	-0-	-94	-0-	798	2	7	9	N	6			43
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	810	2	8	9	N	7			50

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322	- 10490		
10	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1443	2	11	9	N	10	174	1	18
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-			18
12	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-			18
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			18
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			18
*03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			18

LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304	- 10468		
10	1054 N	947	-0-	-107	-0-	946	2	1	9	N	1			140
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	887	2	4	9	N	4			144
12	992 N	889	-0-	-103	-0-	886	2	3	9	N	3			147
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	942	2	10	9	N	9			156
*02	870 N	847	-0-	-23	-0-	845	2	2	9	N	2			158
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1			159

LOCKE -35-		WELL #:		7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331	- 10489		
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9			127
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	987	2	7	9	N	6			133
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	941	2	15	9	N	14			147
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13			160
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	946	2	13	9	N	12			172
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10			182

LOCKE -35-		WELL #:		6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348	- 10525		
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	59	176	1	18
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			18
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-				WELL #:	4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1581 N	1522	-0-	-59	-0-		1514	2	8	9	N	7		128
11	1530 N	1468	-0-	-62	-0-		1461	2	7	9	N	6		134
12	1581 N	1327	-0-	-254	-0-		1320	2	7	9	N	6		140
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1570	2	10	9	N	9		149
02	1421 N	1361	-0-	-60	-0-		1354	2	7	9	N	6		155
*03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1443	2	8	9	N	7		162

LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594		
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-		1132	2	6	9	N	5		190
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-		1072	2	6	9	N	5		195
12	1178 N	1086	-0-	-92	-0-		1080	2	6	9	N	5		200
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1163	2	11	9	N	10		210
02	1044 N	1041	-0-	-3	-0-		1033	2	8	9	N	7		217
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1101	2	6	9	N	5		222

LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1

LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286 - 10454		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133

LOCKE -42-				WELL #:	7	RRCID ->	146316	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10386 - 10484		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	194 2		N	-0-			31
11	210	N	188	-0-	-22	188 2		N	-0-			31
12	186	N	185	-0-	-1	185 2		N	-0-			31
01	186	N	114	-0-	-72	114 2		N	-0-			31
02	174	N	163	-0-	-11	163 2		N	-0-			31
03	186	N	-0-	-0-	-186			N	-0-			31

FLOWERS				WELL #: 10	RRCID -> 148021	COMPL. DATE 11/09/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10522	- 10602			
10	1926	N	1926	-0-	-0-	1918 2	8 9	N	7			135
11	1601	N	1601	-0-	-0-	1595 2	6 9	N	5			140
12	1936	N	1936	-0-	-0-	1923 2	13 9	N	12			152
01	1722	N	1722	-0-	-0-	1704 2	18 9	N	16			168
02	1784	N	1784	-0-	-0-	1760 2	24 9	N	22			190
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	1806 2	6 9	N	5			195

ATKINSON				WELL #: 2043	RRCID -> 157865	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10442	- 10528			
10	2652	X	2652	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			17
11	2555	N	2555	-0-	-0-	2555 2		N	-0-			17
12	2604	N	2482	-0-	-122	2482 2		N	-0-			17
01	2604	N	2570	-0-	-34	2570 2		N	-0-			17
02	2436	N	2353	-0-	-83	2353 2		N	-0-			17
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			17

FLOWERS -C-				WELL #: 5048-L	RRCID -> 179452	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10875	- 11096			
10	155	N	-0-	-0-	-155			N	-0-			158
11	120	N	-0-	-0-	-120			N	-0-			158
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

BROCK -A-				WELL #: 6063	RRCID -> 180454	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 12303	PERF. 4290	- 6370			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			71

FLOWERS "B"				WELL #: 8047L	RRCID -> 181441	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10774	- 10990			
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A-				WELL #: 7045L	RRCID -> 183972	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 12636	PERF.10688	- 11040			
10	341	N	320	-0-	-21	317 2	3 9	N	3			26
11	300	N	300	-0-	-0-	300 2		N	-0-			26
12	332	N	332	-0-	-0-	332 2		N	-0-			26
01	289	N	289	-0-	-0-	289 2		N	-0-			26
*02	128	N	128	-0-	-0-	128 2		N	-0-			26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FLOWERS				WELL #: 11	RRCID -> 196915	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10516	- 10636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1077	2	7	9	N	6	218
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	910	2	9	9	N	8	226
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8	234
01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	990	2	3	9	N	3	237
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	237
*03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-	237

FLOWERS				WELL #: 12	RRCID -> 202941	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10533	- 10636				
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2564	2	2	9	N	2	97
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1	98
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11	9	N	10	108
01	2480	N	1938	-0-	-542	-0-	1899	2	39	9	N	35	143
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	143
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	N	5	148

FLOWERS 224				WELL #: 13	RRCID -> 211457	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10485	- 10567				
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-	68
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-	68
12	992	N	863	-0-	-129	-0-	861	2	2	9	N	2	70
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	824	2	11	9	N	10	80
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	80
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	80

FLOWERS				WELL #: 15	RRCID -> 211459	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 10936	PERF.10529	- 10610				
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	23
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-	23
12	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	2			N	-0-	23
01	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-	23
02	1566	N	1450	-0-	-116	-0-	1450	2			N	-0-	23
*03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-	23

JARVIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234785	COMPL. DATE 08/24/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10178	- 10336				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46

LINDLEY, J. B.				WELL #: 5	RRCID -> 241697	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10458	- 10521				
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7	147
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5	152
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	2	11	9	N	10	162
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	364	2	9	9	N	8	170
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	N	7	177
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8	185

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANK SHALLER "B" WELL #: 4 RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014 - W/O TO 10-276046

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1595	2	19	9	N	17					177
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1530	2	20	9	N	18					195
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1573	2	24	9	N	22					217
01	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1571	2	29	9	N	26					243
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1472	2	19	9	N	17	190	1			70
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1585	2	24	9	N	22					92

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2201	2	33	9	N	30					236
11	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2065	2	25	9	N	23	195	1			64
12	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	2004	2	39	9	N	35					99
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2224	2	45	9	N	41					140
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2050	2	39	9	N	35					175
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2160	2	40	9	N	36					211

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

10	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	N	3					82
11	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-					82
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-					82
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					82
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					92
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	2	13	9	N	12					104

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

10	9982	X	9531	-0-	-451	-0-	9323	2	208	9	N	189	371	1			154
11	9660	X	9071	-0-	-589	-0-	8872	2	199	9	N	181					335
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	8985	2	213	9	N	194	196	1			333
01	9269	X	9069	-0-	-200	-0-	8856	2	213	9	N	194	192	1			335
02	8671	X	8393	-0-	-278	-0-	8207	2	186	9	N	169	192	1			312
03	9269	X	8734	-0-	-535	-0-	8545	2	189	9	N	172	177	1			307

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SHALLER, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 258212		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53

JARVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258215		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216								
10	864	N	864	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5					209
11	840	N	839	-0-	-1	830	2	9	9	N	8					217
12	899	N	788	-0-	-111	788	2			N	-0-	8	1			209
01	872	N	872	-0-	-0-	872	2			N	-0-					209
02	812	N	778	-0-	-34	775	2	3	9	N	3					212
*03	820	N	820	-0-	-0-	820	2			N	-0-					212

ISAACS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798								
10	279	N	244	-0-	-35	235	2	9	9	N	8					222
11	270	N	180	-0-	-90	180	2			N	-0-					222
12	248	N	196	-0-	-52	190	2	6	9	N	5					227
01	248	N	209	-0-	-39	195	2	14	9	N	13					240
*02	190	N	190	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					242
03	186	N	89	-0-	-97	81	2	8	9	N	7	182	1			67

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121								
10	11005	X	10560	-0-	-445	10352	2	208	9	N	189					366
11	10650	X	9954	-0-	-696	9793	2	161	9	N	146	190	1			322
12	10454	X	10454	-0-	-0-	10252	2	202	9	N	184	192	1			314
01	10323	X	10135	-0-	-188	9955	2	180	9	N	164	191	1			287
02	9657	X	9231	-0-	-426	9085	2	146	9	N	133	191	1			229
03	10323	X	9772	-0-	-551	9622	2	150	9	N	136	180	1			185

SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555								
10	7223	X	7181	-0-	-42	6928	2	253	9	N	230	185	1			247
11	6990	X	6876	-0-	-114	6632	2	244	9	N	222	184	1			285
12	7050	X	7050	-0-	-0-	6798	2	252	9	N	229					514
01	6991	X	6991	-0-	-0-	6750	2	241	9	N	219	376	1			357
*02	6432	X	6432	-0-	-0-	6216	2	216	9	N	196	186	1			367
*03	6789	X	6789	-0-	-0-	6563	2	226	9	N	205	382	1			190

BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395								
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					137
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					137
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2		N	-0-	8	1			129
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					129
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					129
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					129

SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782			
10	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	8870	2	265	9	N	241	377	1		272
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8279	2	213	9	N	194	189	1		277
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8457	2	246	9	N	224	190	1		311
01	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8260	2	205	9	N	186	191	1		306
02	7859 X	7850	-0-	-9	-0-	7618	2	232	9	N	211	190	1		327
03	8401 X	8058	-0-	-343	-0-	7856	2	202	9	N	184	189	1		322

		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964			
10	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	11092	2	279	9	N	254	177	1		271
11	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10330	2	274	9	N	249	179	1		341
12	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9416	2	228	9	N	207	185	1		363
01	10168 X	9984	-0-	-184	-0-	9738	2	246	9	N	224	186	1		401
02	9512 X	400	-0-	-9112	-0-	200	2	200	9	N	182	356	1		227
03	10168 X	376	-0-	-9792	-0-	188	2	188	9	N	171	184	1		214

		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717			
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3356	2	119	9	N	108				269
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3064	2	116	9	N	105	196	1		178
12	2948 X	2817	-0-	-131	-0-	2704	2	113	9	N	103				281
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2964	2	74	9	N	67	195	1		153
02	2755 X	2681	-0-	-74	-0-	2568	2	113	9	N	103				256
03	2945 X	2844	-0-	-101	-0-	2734	2	110	9	N	100	192	1		164

		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129

		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890			
10	5394 X	5086	-0-	-308	-0-	4891	2	195	9	N	177				332
11	5220 X	4598	-0-	-622	-0-	4427	2	171	9	N	155	197	1		290
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4336	2	153	9	N	139	198	1		231
01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4673	2	194	9	N	176	200	1		207
*02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4316	2	174	9	N	158	197	1		168
*03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4595	2	177	9	N	161	196	1		133

		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288			
10	7657 X	6936	-0-	-721	-0-	6793	2	143	9	N	130				356
11	7140 X	6614	-0-	-526	-0-	6478	2	136	9	N	124	183	1		297
12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6092	2	162	9	N	147	185	1		259
01	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6713	2	184	9	N	167	185	1		241
*02	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6299	2	155	9	N	141	181	1		201
03	6696 X	6426	-0-	-270	-0-	6290	2	136	9	N	124				325

		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984			
10	6851 X	6579	-0-	-272	-0-	6391	2	188	9	N	171	389	1		122
11	6630 X	6398	-0-	-232	-0-	6216	2	182	9	N	165				287
12	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	5995	2	184	9	N	167	197	1		257
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6525	2	227	9	N	206	199	1		264
02	6177 X	5575	-0-	-602	-0-	5408	2	167	9	N	152	197	1		219
03	6603 X	6033	-0-	-570	-0-	5847	2	186	9	N	169	191	1		197

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	13516	2	600	9	N	545	576	1	1297
11	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13226	2	573	9	N	521	571	1	1247
12	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	14725	2	715	9	N	650			1897
01	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	13832	2	949	9	N	863	732	1	2028
*02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12341	2	319	9	N	290	732	1	1586
*03	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13008	2	306	9	N	278	370	1	1494

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268			
10	6231	X	5263	-0-	-968	-0-	5101	2	162	9	N	147			330
11	5850	X	5038	-0-	-812	-0-	4882	2	156	9	N	142	188	1	284
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4740	2	154	9	N	140	190	1	234
01	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	4837	2	173	9	N	157	189	1	202
02	4814	X	4605	-0-	-209	-0-	4460	2	145	9	N	132	190	1	144
03	5146	X	4807	-0-	-339	-0-	4656	2	151	9	N	137			281

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733	- 15075			
10	12679	X	10277	-0-	-2402	-0-	9929	2	348	9	N	316	398	1	540
11	11250	X	10005	-0-	-1245	-0-	9594	2	411	9	N	374	180	1	734
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9266	2	363	9	N	330	387	1	677
01	9889	X	9473	-0-	-416	-0-	9124	2	349	9	N	317	385	1	609
02	9251	X	8620	-0-	-631	-0-	8315	2	305	9	N	277	375	1	511
03	9889	X	8831	-0-	-1058	-0-	8506	2	325	9	N	295	391	1	415

ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9622	- 13813			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11211	- 15760			
10	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	22085	2	425	9	N	386	580	1	350
11	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21046	2	429	9	N	390			740
12	DLQ	G-10	19478	-0-	19478	-0-	19096	2	382	9	N	347	561	1	526
01	DLQ	G-10	21221	-0-	21221	-0-	40699	2	370	9	N	336			862
02	DLQ	G-10	18392	-0-	18392	-0-	59091	2	351	9	N	319	756	1	425
03	DLQ	G-10	19797	-0-	19797	-0-	78888	2	418	9	N	380	363	1	442

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
BROCK -A-		WELL #: 7063SL		RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9228 2	515 9	N	468	179 1	737
11	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	12861 2	1054 9	N	958	850 1	845
12	DLQ G-10	12216	-0-	12216	-0-	11467 2	749 9	N	681	545 1	981
01	DLQ G-10	14363	-0-	14363	-0-	26579	12853 2	N	1373	1412 1	942
02	DLQ G-10	10908	-0-	10908	-0-	37487	10669 2	N	217	829 1	330
03	DLQ G-10	12075	-0-	12075	-0-	49562	11359 2	N	651	540 1	441

PRATER 33		WELL #: 2SL		RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242
10	69172 X	69172	-0-	-0-	-0-	67625 2	1547 9	N	1406	1287 1	3189
11	72088 X	72088	-0-	-0-	-0-	70931 2	1157 9	N	1052	1669 1	2572
12	DLQ G-10	68216	-0-	68216	-0-	66921 2	1295 9	N	1177	757 1	2992
01	DLQ G-10	61202	-0-	61202	-0-	129418	60001 2	N	1092	1681 1	2403
02	DLQ G-10	99726	-0-	99726	-0-	229144	98473 2	N	1139	912 1	2630
03	DLQ G-10	136690	-0-	136690	-0-	365834	135154 2	N	1396	757 1	3269

PRATER 33 SL		WELL #: 3H		RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #: 5H		RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #: 4H		RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #: 6H		RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROCK -A- SL		WELL #: 8063H		RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 877099									
ETHEREDGE A													WELL #: 4046H		RRCID -> 277716		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10936		PERF.10635 - 15570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	31823	2	803	9	N	730	382	1		703						
11		29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	29230	2	450	9	N	409	363	1		749						
12		27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	26933	2	374	9	N	340	367	1		722						
01		30036 X	30036	-0-	-0-	-0-	29541	2	495	9	N	450	578	1		594						
*02		26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	26113	2	366	9	N	333	374	1		553						
*03		27490 X	27490	-0-	-0-	-0-	27126	2	364	9	N	331	375	1		509						

GEORGE 'A'													WELL #: 1045H		RRCID -> 278110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10953 - 15067	
10		46624 X	29879	-0-	-16745	-0-	29607	2	272	9	N	247	391	1		369						
11		45120 X	26928	-0-	-18192	-0-	26515	2	413	9	N	375	385	1		359						
12		31084 X	24463	-0-	-6621	-0-	24080	2	383	9	N	348	391	1		316						
01		30566 X	25539	-0-	-5027	-0-	25063	2	476	9	N	433	399	1		350						
02		28594 X	-0-	-0-	-28594	-0-					N	-0-				350						
03		29884 X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					N	NO RPT				350						

ABRAHAM -A-													WELL #: 5026H		RRCID -> 278395		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 10809		PERF.10960 - 15790	
10		2418 X	968	-0-	-1450	-0-	940	2	28	9	N	25				293						
11		2340 X	935	-0-	-1405	-0-	927	2	8	9	N	7				300						
12		2418 X	920	-0-	-1498	-0-	920	2			N	-0-				300						
01		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				300						
*02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	193	1		107						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107						

ETHEREDGE A SL													WELL #: 5046H		RRCID -> 278565		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10950 - 15407	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

WILDHORSE OPERATING COMPANY													923452									
RISLEY													WELL #: 1031		RRCID -> 067593		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10529 - 10625	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				52						
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	N	2				54						
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-				54						
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				54						
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	N	2				56						
03		372 N	301	-0-	-71	-0-	293	3	8	9	N	7				63						

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.													950639									
PRESCOTT													WELL #: 1		RRCID -> 149419		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10906 - 10956	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				156						
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				156						
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				156						
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				156						
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				156						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639														
WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	714	-0-	-495	-0-	31	1	683	2	Y	-0-		32
11		1200 N	890	-0-	-310	-0-	26	1	864	2	Y	-0-		32
12		899 N	382	-0-	-517	-0-	19	1	363	2	Y	-0-		32
01		713 N	326	-0-	-387	-0-	29	1	297	2	Y	-0-		32
02		870 N	396	-0-	-474	-0-	29	1	353	2	Y	13	1 8	44
							14	9						
*03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	3		47
							3	9						

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2635 X	2501	-0-	-134	-0-	1111	1	1261	3	N	117	1 8	218
							129	9						
11		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1650	1	1034	3	N	44	134 1 2 8	126
							48	9						
12		2821 X	2625	-0-	-196	-0-	1705	1	856	3	N	58	123 1	61
							64	9						
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	1705	1	1047	3	N	85	7 1 1 8	138
							94	9						
02		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1595	1	1762	3	N	108	179 1 1 8	66
							119	9						
*03		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1147	1	1823	3	N	61	71 1 2 8	54
							67	9						

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		7285 X	6845	-0-	-440	-0-	977	1	5627	3	Y	219	186 1 36 8	219
							241	9						
11		8130 X	7918	-0-	-212	-0-	1450	1	6282	3	Y	169	17 8	371
							186	9						
12		8990 X	8499	-0-	-491	-0-	1383	1	6876	3	Y	218	373 1	216
							240	9						
01		8990 X	8901	-0-	-89	-0-	1240	1	7397	3	Y	240	189 1 13 8	254
							264	9						
02		8410 X	8137	-0-	-273	-0-	1199	1	6696	3	Y	220	188 1 24 8	262
							242	9						
*03		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	1261	1	7148	3	Y	241	378 1 29 8	96
							265	9						

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16424	2	15	9	N	14	62
11	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	6	1	15855	2	N	68	130
						75	9					
12	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	31	1	16573	2	N	12	142
						13	9					
01	16430 X	16124	-0-	-306	-0-	31	1	16038	2	N	50	50
						55	9				142 1	
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	29	1	15410	2	N	17	67
						19	9					
03	16492 X	16466	-0-	-26	-0-	31	1	16413	2	N	20	87
						22	9					

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

10	310 N	303	-0-	-7	-0-	31	1	272	2	N	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	-0-	-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

10	12369 X	12173	-0-	-196	-0-	12173	2			N	-0-	-0-
11	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-	-0-
12	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-	-0-
01	11966 X	11890	-0-	-76	-0-	11890	2			N	-0-	-0-
02	11194 X	11037	-0-	-157	-0-	11037	2			N	-0-	-0-
03	11966 X	11729	-0-	-237	-0-	11729	2			N	-0-	-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

10	4712 X	4331	-0-	-381	-0-	4331	3			Y	-0-	20
11	4890 X	3205	-0-	-1685	-0-	3205	3			Y	-0-	20
12	5053 X	3813	-0-	-1240	-0-	3813	3			Y	-0-	20
01	5053 X	2056	-0-	-2997	-0-	2056	3			Y	-0-	20
02	4553 X	3028	-0-	-1525	-0-	3028	3			Y	-0-	20
03	4340 X	4015	-0-	-325	-0-	4015	3			Y	-0-	20

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	2465	-0-	-635	2499	2465	2		N	-0-		-0-
11		4874 X	2375	-0-	-2499	-0-	2375	2		N	-0-		-0-
12		2418 X	2041	-0-	-377	-0-	2041	2		N	-0-		-0-
01		3286 X	2054	-0-	-1232	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
02		3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-				N	-0-		-0-
03		2480 X	1883	-0-	-597	-0-	1883	2		N	-0-		-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION 027200													
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155													

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
BURNETT OIL CO., INC. 110016													
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 196535 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7982 - 8042													

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249

REMNANT ENERGY, INC. 701555													
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131													

10	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-		67
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		67
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		67
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		67
02	116	#	107	-0-	-9	-0-	107	2		N	-0-		67
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360													

10	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1728	2	17	9	N	15	154
11	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1646	2			N	-0-	121
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1690	2	55	9	N	50	171
01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1676	2	8	9	N	7	178
02	1595	N	1504	-0-	-91	-0-	1504	2			N	-0-	178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	178

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
JONES, OLIVE T.		WELL #: 6		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	2	2 4	N	-0-		118
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2773	2	2 4	N	18		136
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	2 4	N	4		140
01	3100 N	3210	-0-	110	110	3197	2	2 4	N	10		150
02	2900 N	2928	-0-	28	138	2918	2	2 4	N	7	144 1	13
*03	3100 N	3049	-0-	-51	87	3028	2	2 4	N	17		30

JONES, OLIVE T.		WELL #: 8		RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598				
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	6 1	232 2	N	-0-			-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	5 1	191 2	N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	7 1	195 2	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9 1	249 2	N	-0-			-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	7 1	168 2	N	-0-			-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	5 1	137 2	N	-0-			-0-

JONES, OLIVE T.		WELL #: 9		RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598				
10	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	16 1	1179 2	N	-0-			11
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	16 1	1394 2	N	3			14
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	18 1	1418 2	N	10			24
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	27 1	1678 2	N	-0-			24
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	25 1	1487 2	N	-0-			24
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	23 1	1509 2	N	26			50

JONES, O. T.		WELL #: 10		RRCID -> 072547		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660				
10	3534 X	3035	-0-	-499	-0-	61 1	2905 2	N	61			126
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	106 1	3152 2	N	43			169
12	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	60 1	2847 2	N	23			192
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	106 1	4488 2	N	-0-			192
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	118 1	4350 2	N	16			208
*03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	102 1	4164 2	N	44			252

HIGGINS, SOUTH (MORROW)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
JONES, OLIVE T. //CONT.// 040798														
WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	83	1	5856	2	N	-0-			15
						2	4							
11	3120 X	227	-0-	-2893	-0-	116	1		2	4	N	99		114
						109	9							
12	3224 X	68	-0-	-3156	-0-	64	1		2	4	N	2		116
						2	9							
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	71	1	5062	2	N	-0-			116
						2	4							
*02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	79	1	4921	2	N	-0-			116
						2	4							
03	3224 X	100	-0-	-3124	-0-	74	1		2	4	N	22		138
						24	9							
WALTER JONES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614														
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	8	1	871	2	N	-0-			40
						2	4							
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	816	2	N	84			124
						2	4		92	9				
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	7	1	792	2	N	2			126
						2	4		2	9				
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	10	1	926	2	N	-0-			126
						2	4							
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	11	1	890	2	N	-0-			126
						2	4							
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	9	1	901	2	N	-0-			126
						2	4							
JONES, OLIVE T.														
WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876														
10	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	232 N	179	-0-	-53	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
SANSING 147699														
WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
BUSSARD														
WELL #: 1 RRCID -> 166408 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11399 - 11924														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
		PLUGGED AND ABANDONED												

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2013 - P&A 12/30/13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			367
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	26			393
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	185 1		228
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			238
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			248
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			248

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1195 2	20 9		N	18			168
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 2			N	-0-			168
12	1643 N	748	-0-	-895	-0-	748 2			N	-0-			168
01	1209 N	700	-0-	-509	-0-	687 2	13 9		N	12			180
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2299 2	36 9		N	33			213
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078 2	11 9		N	10			223

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2281 2	28 9		N	25			316
11	2520 N	2048	-0-	-472	-0-	2048 2			N	-0-			316
12	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2118 2			N	-0-			316
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2			N	-0-			316
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-			316
*03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2			N	-0-			316

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

10	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	1250 2	14 9		Y	13			215
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-			215
12	1984 N	1527	-0-	-457	-0-	1527 2			Y	-0-			215
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			Y	-0-			215
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			Y	-0-			215
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			Y	-0-			215

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

10	4991 X	4797	-0-	-194	-0-	4797 2			N	-0-			219
11	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	4451 2			N	-0-			219
12	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	3866 2			N	-0-			219
01	4805 X	4272	-0-	-533	-0-	4231 2	41 9		N	37			256
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2			N	-0-			256
*03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4888 2	3 9		N	3			259

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
CRANE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.11694 - 11876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	062932	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11864 - 11894
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
CRANE, DOROTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067374	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12042 - 12072
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	107388	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11835 - 11854
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
CRANE, DOROTHY				WELL #:	203	RRCID ->	122771	COMPL. DATE	10/27/1986	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11849 - 11879
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			20
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-			20
12	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2	N	-0-			20
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-			20
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9	2	N	-0-			20
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-			20
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	171833	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11822 - 11846
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
CRANE, DOROTHY				WELL #:	3	RRCID ->	174441	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11910 - 11934
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12060	- 12080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		91
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-		91
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-		91
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		91
02	1015 N	904	-0-	-111	-0-	904	2		N	-0-		91
03	1085 N	909	-0-	-176	-0-	903	2	6 9	N	5		96

CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3687	2	33 9	N	30		130
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3315	2	20 9	N	18		148
12	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2714	2	22 9	N	20		168
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3121	2	41 9	N	37		205
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3643	2	32 9	N	29	206 1	28
*03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3848	2	28 9	N	25		53

NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580
10	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		N	-0-		248
11	5880 X	4789	-0-	-1091	-0-	4780	2	9 9	N	8	193 1	63
12	6076 X	5285	-0-	-791	-0-	5092	2	193 9	N	175	200 1	38
01	6076 X	5590	-0-	-486	-0-	5573	2	17 9	N	15		53
02	5684 X	5117	-0-	-567	-0-	5111	2	6 9	N	5		58
03	5735 X	5349	-0-	-386	-0-	5306	2	43 9	N	39		97

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		38
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		38
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	631	2	160 9	N	145		183
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		183
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-	135 1	48
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		N	-0-		33

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		140
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-		140
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		140
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		140
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		140
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		140

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560													
BARNES			WELL #: 2	RRCID ->	166354	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11688 - 11718					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	1			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2015 - P/A 06/03/15																
SAMSON LONE STAR, LLC			744737													
HOOVER UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.	11572 - 11590					
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	433 1	3565	2	N	4					111
							4 9									
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	330 1	2902	2	N	-0-					111
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	543 1	3822	2	N	-0-					111
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	214 1	1932	2	N	-0-					111
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	195 1	2645	2	N	-0-					111
*03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	301 1	3734	2	N	29					140
							32 9									
HOOVER ESTATE			WELL #: 1090	RRCID ->	064987	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11596 - 11626					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
HOOVER ESTATE			WELL #: 1175	RRCID ->	069823	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11542 - 11556					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
SANSING			WELL #: 1172	RRCID ->	081937	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11583 - 11921					
10	1023	N	741	-0-	-282	-0-	80 1	661	2	N	-0-					130
11	930	N	179	-0-	-751	-0-	18 1	161	2	N	-0-					130
12	868	N	291	-0-	-577	-0-	36 1	255	2	N	-0-					130
01	744	N	464	-0-	-280	-0-	46 1	418	2	N	-0-					130
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-					130
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					130

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALERIE WELL #: 1 RRCID -> 171753 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11430 - 11624															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16															

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566															
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7			55
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1129	2	33	9	N	30			85
12	1519	N	345	-0-	-1174	-0-	345	2			N	-0-			85
01	1364	N	927	-0-	-437	-0-	927	2			N	-0-			85
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			85
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			85

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688															
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	45	1	2731	2	N	10			105
							11	9							
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	45	1	2210	2	N	12			117
							13	9							
12	2015	X	1270	-0-	-745	-0-	45	1	1222	2	N	3			120
							3	9							
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	45	1	2533	2	N	-0-			120
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	45	1	2345	2	N	-0-			120
03	2015	X	959	-0-	-1056	-0-	45	1	914	2	N	-0-			120

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464															
10		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	45	1	2509	2	N	13			115
							14	9							
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	45	1	2107	2	N	-0-			115
12		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	39	1	2470	2	N	15			130
							17	9							
01		3100 N	3376	-0-	276	276	45	1	3331	2	N	-0-			130
02		2900 N	2956	-0-	56	332	45	1	2911	2	N	-0-			130
*03		3100 N	2969	-0-	-131	201	45	1	2924	2	N	-0-			130

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800															
10		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	45	1	4414	2	N	-0-			-0-
11		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	45	1	4090	2	N	-0-			-0-
12		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	45	1	4117	2	N	-0-			-0-
01		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	45	1	4452	2	N	-0-			-0-
02		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	45	1	4363	2	N	-0-			-0-
*03		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	45	1	4043	2	N	-0-			-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606															
10		2139 N	1460	-0-	-679	-0-	68	1	1392	2	N	-0-			60
11		1770 N	1372	-0-	-398	-0-	68	1	1304	2	N	-0-			60
12		1612 N	1430	-0-	-182	-0-	68	1	1362	2	N	-0-			60
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	2	N	-0-			60
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	68	1	1380	2	N	-0-			60
03		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	68	1	1342	2	N	-0-			60

MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 11722															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16															

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804															
10		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	45	1	1789	2	N	-0-			179
11		1830 N	1815	-0-	-15	-0-	45	1	1770	2	N	-0-			179
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	45	1	1810	2	N	-0-			179
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	2	N	-0-			179
02		1769 N	1653	-0-	-116	-0-	45	1	1608	2	N	-0-			179
*03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	45	1	1851	2	N	-0-			179

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
TAYLOR		WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554 -	11584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	45	1	5372	2	N	17			51
						19	9							
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	45	1	4389	2	N	9			60
						10	9							
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	45	1	3672	2	N	8			68
						9	9							
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	45	1	4442	2	N	-0-			68
02	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	45	1	4458	2	N	-0-			68
*03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	45	1	4206	2	N	-0-			68

WILLIAM		WELL #:		3174	RRCID ->	195527	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11444 -	12060		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16														

ANDREW		WELL #:		2093	RRCID ->	196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11996 -	12022		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALERIE		WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 -	11462		
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	45	1	1407	2	N	-0-			131
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	45	1	1600	2	N	-0-			131
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	45	1	1921	2	N	-0-			131
01	3100 N	3164	-0-	64	64	45	1	3119	2	N	-0-			131
02	2543 N	2479	-0-	-64	-0-	45	1	2434	2	N	-0-			131
*03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	45	1	2319	2	N	-0-			131

J. J.		WELL #:		3086	RRCID ->	198072	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11644 -	11666		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16														

JOHN PAUL		WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538 -	11950		
10	9889 X	8817	-0-	-1072	-0-	45	1	8772	2	N	-0-			-0-
11	8880 X	5661	-0-	-3219	-0-	41	1	5620	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	4837	-0-	-4339	-0-	44	1	4793	2	N	-0-			-0-
01	8804 X	5382	-0-	-3422	-0-	45	1	5337	2	N	-0-			-0-
02	8236 X	6597	-0-	-1639	-0-	37	1	6560	2	N	-0-			-0-
03	8804 X	8493	-0-	-311	-0-	45	1	8448	2	N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	45	1	4393	2	N	1	49
11	4290 X	3652	-0-	-638	-0-	45	1	3594	2	N	12	61
12	4650 X	3135	-0-	-1515	-0-	45	1	3081	2	N	8	69
01	4650 X	3679	-0-	-971	-0-	45	1	3632	2	N	2	71
02	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	45	1	3640	2	N	-0-	71
03	4433 X	3407	-0-	-1026	-0-	44	1	3363	2	N	-0-	71

JOHN PAUL WELL #: 1 RRCID -> 200957 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11568 - 11990

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-	44
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-	44
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	44
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	44
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-	44
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-	44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	170
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	255	2	8	9	N	7	17
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-	17
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2	19
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	N	6	25
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	25

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783																	
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699																	
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1928	2	45	9	N	41					220
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1659	2	35	9	N	32					252
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	N	3					255
01	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	1726	2	28	9	N	25					280
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	1543	2	23	9	N	21	199	1			102
03	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1557	2	17	9	N	15					117

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055																	
10	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	1594	2	1	9	N	1					26
11	1680	X	1359	-0-	-321	-0-	1359	2			N	-0-					26
12	1736	X	727	-0-	-1009	-0-	725	2	2	9	N	2					28
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	9	N	3					31
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					33
*03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	N	2					35

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990																	
10	1178	X	1176	-0-	-2	-0-	97	1	1072	2	N	6					53
11	1110	X	1029	-0-	-81	-0-	87	1	932	2	N	9					62
12	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	10	9									
01	1178	X	1106	-0-	-72	-0-	89	1	1075	2	N	5					67
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	6	9									
03	1178	X	1121	-0-	-57	-0-	97	1	1003	2	N	5					72
							6	9									
							87	1	1021	2	N	1					73
							1	9									
							95	1	1024	2	N	2					75
							2	9									

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020																	
10	9347		9347	-0-	-0-	-0-	264	1	7371	2	N	1556	1478	1			420
							1712	9									
11	7380		6924	-0-	-456	-0-	5656	2	1268	9	N	1153	757	1	1	8	815
12	7626		7021	-0-	-605	-0-	5764	2	1257	9	N	1143	1330	1	1	8	627
01	7626		6346	-0-	-1280	-0-	5336	2	1010	9	N	918	1135	1	5	8	405
02	7134		5975	-0-	-1159	-0-	4929	2	1046	9	N	951	739	1			617
03	7626		6000	-0-	-1626	-0-	4984	2	1016	9	N	924	1135	1			406

HIGGINS, W. (NOVI) 41110 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 COOPER 270 WELL #: 1 RRCID -> 225215 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9953 - 9969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	899 #	869	-0-	-30	-0-	386	1	483	2	N	-0-					-0-
11	870 #	840	-0-	-30	-0-	374	1	466	2	N	-0-					-0-
12	930 #	726	-0-	-204	-0-	386	1	340	2	N	-0-					-0-
01	939 R	939	-0-	-0-	-0-	374	1	563	2	N	2					2
						2	9									
02	870 #	845	-0-	-25	-0-	361	1	483	2	N	1					3
						1	9									
03	868 #	832	-0-	-36	-0-	361	1	471	2	N	-0-					3

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

10	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	35	1	2030	3	N	-0-					126
						2	4									
11	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	28	1	2016	3	N	18					144
						2	4	20	9							
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	46	1	2540	3	N	-0-					144
						2	4									
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	43	1	2295	3	N	26					170
						2	4	29	9							
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	36	1	1974	3	N	-0-					170
						2	4									
03	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	34	1	2135	3	N	-0-					170
						2	4									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 FOSTER 248 WELL #: 1 RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	-0-					212
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	54	1	1486	2	N	-0-	154	1			58
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1338	2	N	-0-					58
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-					58
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					58
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					58

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	N	8					112
						9	9									
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	13					125
						14	9									
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	3					128
						3	9									
01	992 N	153	-0-	-839	-0-	153	2			N	-0-					128
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					128
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					128

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BUSSARD, JESS R.		WELL #:		1	RRCID ->	022182	COMPL. DATE	01/24/1963	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10564 - 10574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679 2	N	-0-		498
11		1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1564 2	N	-0-		498
12		2015 N	1290	-0-	-725	-0-	1290 2	N	-0-		498
01		1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590 2	N	-0-		498
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		498
*03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		498

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11624 - 11638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3758 R	3758	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-		131
							2 4				
11		3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	47 1	N	62		193
							2 4				
12		3441 #	2828	-0-	-613	-0-	43 1	N	16	189 1	20
							2 4				
01		3751 #	3678	-0-	-73	-0-	67 1	N	-0-		20
							2 4				
02		4130 R	4130	-0-	-0-	-0-	57 1	N	20		40
							2 4				
*03		4223 R	4223	-0-	-0-	-0-	57 1	N	36		76
							2 4				
							40 9				

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: LIPSCOMB		
LOCKHART 56											
		WELL #:		3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11596 - 11622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION				027200							
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	67		149
11		960 #	931	-0-	-29	-0-	886 3	N	41	175 1	15
12		992 #	968	-0-	-24	-0-	905 3	N	57		72
01		992 #	922	-0-	-70	-0-	865 3	N	52		124
02		928 #	914	-0-	-14	-0-	834 3	N	73		197
03		992 #	902	-0-	-90	-0-	855 3	N	43	180 1	60

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
SULLIVAN & CO.				828375							
THORSON		WELL #:		1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6722 - 6734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
11		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
12		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
01		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
02		580 #	427	-0-	-153	-0-	427 2	N	-0-		-0-
03		558 #	322	-0-	-236	-0-	322 2	N	-0-		-0-

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC. THORESON, DONNIE L.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 6258 - 6278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		713 N	621	-0-	-92	-0-	604 2	17 9	N	15		141	
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	659 2	57 9	N	52		193	
12		744 N	644	-0-	-100	-0-	633 2	11 9	N	10		203	
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		203	
02		696 N	676	-0-	-20	-0-	676 2		N	-0-		203	
*03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 1		N	-0-		203	

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WAKITA OPERATING, LLC VENNEMAN, J.		891725		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6698 - 6716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HITCHLAND GU -1-		891725		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6647 - 6655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3162 X	2158	-0-	-1004	-0-	33 1	2125 2	N	-0-		-0-	
11		2940 X	2747	-0-	-193	-0-	42 1	2705 2	N	-0-		-0-	
12		3007 X	2660	-0-	-347	-0-	43 1	2617 2	N	-0-		-0-	
01		2263 X	1589	-0-	-674	-0-	30 1	1559 2	N	-0-		-0-	
02		2668 X	2605	-0-	-63	-0-	42 1	2563 2	N	-0-		-0-	
03		2852 X	2790	-0-	-62	-0-	44 1	2746 2	N	-0-		-0-	

HITCHLAND GU -8-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		891725		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6661 - 6699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	77 1	5302 2	N	-0-		12	
11		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	71 1	4763 2	N	-0-		12	
12		4991 X	4385	-0-	-606	-0-	68 1	4317 2	N	-0-		12	
01		5394 X	4013	-0-	-1381	-0-	71 1	3942 2	N	-0-		12	
02		5046 X	4542	-0-	-504	-0-	71 1	4471 2	N	-0-		12	
03		5394 X	4940	-0-	-454	-0-	76 1	4864 2	N	-0-		12	

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. JACKSON, LOLA K.		147699		WELL #: 5		RRCID -> 022200		COMPL. DATE 07/14/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4628 - 4652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		713 #	637	-0-	-76	-0-	637 2		N	-0-		-0-	
11		690 #	641	-0-	-49	-0-	641 2		N	-0-		-0-	
12		713 #	565	-0-	-148	-0-	565 2		N	-0-		-0-	
01		713 #	639	-0-	-74	-0-	639 2		N	-0-		-0-	
02		638 #	575	-0-	-63	-0-	575 2		N	-0-		-0-	
03		651 #	52	-0-	-599	-0-	52 2		N	-0-		-0-	

JACKSON, S. P.		41693 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		147699		WELL #: 3		RRCID -> 022202		COMPL. DATE 10/20/1958		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HITCHLAND (4640) CONOCOPHILLIPS COMPANY BYRNE		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
				172232	WELL #:	2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
11		420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-			-0-
12		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
01		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
02		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03		465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC MCCUTCHEN -A-				887723	WELL #:	1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4626 - 4652	
10		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
11		780 #	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-			-0-
12		806 #	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-			-0-
01		806 #	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-			-0-
02		638 #	495	-0-	-143	-0-	495	2			N	-0-			-0-
03		682 #	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HITCHLAND GU -1-				945936	WELL #:	1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4586 - 4607	
10		1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	23	1	1639	2	Y	-0-			-0-
11		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	21	1	1450	2	Y	-0-			-0-
12		1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	-0-			-0-
01		1736 #	1563	-0-	-173	-0-	26	1	1537	2	Y	-0-			-0-
02		1624 #	1459	-0-	-165	-0-	22	1	1437	2	Y	-0-			-0-
03		1736 #	1255	-0-	-481	-0-	19	1	1236	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -5-				WELL #:	1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4604 - 4622		
10		1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	19	1	1356	2	Y	-0-			-0-
11		1320 #	1247	-0-	-73	-0-	17	1	1230	2	Y	-0-			-0-
12		1395 #	1306	-0-	-89	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-			-0-
01		1395 #	1014	-0-	-381	-0-	17	1	997	2	Y	-0-			-0-
02		1305 #	781	-0-	-524	-0-	12	1	769	2	Y	-0-			-0-
03		1364 #	1291	-0-	-73	-0-	19	1	1272	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -6-				WELL #:	1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/24/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626		
10		1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	20	1	1454	2	Y	-0-			-0-
11		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	18	1	1277	2	Y	-0-			-0-
12		1519 #	1144	-0-	-375	-0-	17	1	1127	2	Y	-0-			-0-
01		1333 #	586	-0-	-747	-0-	10	1	576	2	Y	-0-			-0-
02		1247 #	1139	-0-	-108	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-			-0-
03		1333 #	1218	-0-	-115	-0-	18	1	1200	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8				WELL #:	2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710		
10	DLQ	G-10	4235	-0-	4235	10106	58	1	4177	2	N	-0-			2
11		13818 R	3712	-0-	-10106	-0-	52	1	3660	2	N	-0-			2
12		3737 R	3737	-0-	-0-	-0-	56	1	3681	2	N	-0-			2
01		4247 #	3551	-0-	-696	-0-	60	1	3491	2	N	-0-			2
02		3973 #	3390	-0-	-583	-0-	51	1	3339	2	N	-0-			2
03		4247 #	3676	-0-	-571	-0-	54	1	3622	2	N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		7108 PERF. 6790 - 6798	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	105 1	2105 3	N	-0-
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	102 1	2086 3	N	-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	105 1	1842 3	N	-0-
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	105 1	1808 3	N	-0-
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	99 1	1663 3	N	-0-
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	105 1	1919 3	N	-0-

HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780	
10	2418 #	2354	-0-	-64	-0-	2354 3		N	-0-
11	2340 #	2254	-0-	-86	-0-	2254 3		N	-0-
12	2418 #	1842	-0-	-576	-0-	1842 3		N	-0-
01	2356 #	2096	-0-	-260	-0-	2096 3		N	-0-
02	2204 #	2062	-0-	-142	-0-	2027 3	35 9	N	32
03	2356 #	1925	-0-	-431	-0-	1925 3		N	-0-

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798							
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086	
10	2821 #	1862	-0-	-959	-0-	1795 3	67 9	N	61
11	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	2814 3	22 9	N	20
12	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	3007 3	22 9	N	20
01	3017 R	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3		N	-0-
02	2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2814 3	110 9	N	100
*03	2841 R	2841	-0-	-0-	-0-	2840 3	1 9	N	1

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1922 #	1776	-0-	-146	-0-	1744 2	32 9	N	29		82
11		1830 #	1563	-0-	-267	-0-	1534 2	29 9	N	26		108
12		1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1839 2	37 9	N	34		142
01		1860 #	1737	-0-	-123	-0-	1701 2	36 9	N	33		175
02		1653 #	1538	-0-	-115	-0-	1510 2	28 9	N	25		200
03		1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		200

REMORA OPERATING, LLC 701613												
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123												

10		248 #	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		-0-
11		240 #	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-		-0-
12		248 #	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-		-0-
01		248 #	129	-0-	-119	-0-	129 2		N	-0-		-0-
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
APACHE CORPORATION 027200												
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119												

10		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2897 2	2 9	N	2		147
11		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2790 2	7 9	N	6		153
12		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2835 2	1 9	N	1		154
01		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2613 2	3 9	N	3		157
02		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2728 2	9 9	N	8		165
*03		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-		165

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046												

10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2305 2	4 9	N	4		81
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2323 2	11 9	N	10		91
12		2449 N	2379	-0-	-70	-0-	2373 2	6 9	N	5		96
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2327 2	9 9	N	8		104
02		2262 N	2196	-0-	-66	-0-	2192 2	4 9	N	4		108
03		2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2351 2	3 9	N	3		111

CIMAREX ENERGY CO. 153438												
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200												

10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3		N	-0-		149
11		2370 X	2308	-0-	-62	-0-	2308 3		N	-0-		149
12		2635 X	2266	-0-	-369	-0-	2266 3		N	-0-		149
01		2883 X	2215	-0-	-668	-0-	2214 3	1 9	N	1		150
02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2869 3	15 9	N	14		164
03		2883 X	2734	-0-	-149	-0-	2722 3	12 9	N	11		175

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137												

10		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1523 3	10 9	N	9		119
11		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1440 3	9 9	N	8		127
12		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1419 3	7 9	N	6		133
01		1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230 3		N	-0-		133
02		1392 N	914	-0-	-478	-0-	906 3	8 9	N	7		140
*03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		140

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-		205
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-		205
12	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2		N	-0-		205
01	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2		N	-0-		205
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-		205
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT		205

REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016 - 10026
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2		N	-0-		-0-
11	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	2		N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		-0-
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2		N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2		N	-0-		-0-

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200								
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-	33
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	1	14	2	N	-0-	33
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-	33
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-	33
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	N	-0-	33
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	23	1	31	2	N	-0-	33

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160								
RUTH		WELL #:		1023	RRCID ->	150066	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3650 - 3668
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUTH -3-		WELL #:		2	RRCID ->	150067	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3717 - 3994
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
 SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1393	-0-	-219	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
02	1334 N	1169	-0-	-165	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3	N	-0-		-0-
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3	N	-0-		-0-
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3	N	-0-		-0-
01	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922 3	N	-0-		-0-
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3	N	-0-		-0-
*03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3	N	-0-		-0-

RUTH WELL #: 702 RRCID -> 198781 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3710 - 3792

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 SPEARMAN 26 WELL #: 2 T RRCID -> 166665 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9141

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)		//CONT.//		42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160									
SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200001	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9062 - 9067	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")				42512 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160								
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	167835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8504 - 8600
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	186105	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9066 - 9076
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160								
SPEARMAN 23		WELL #:		5	RRCID ->	173563	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8636 - 8735
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	817				N	542	360	1 365
11	0 W	-0-	-0-	-0-	817				N	6	188	1 183
12	817 X	-0-	-0-	-817	-0-				N	-0-	180	1 3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	979	3	528	9	480	182	1 301
*03	3100 N	3433	-0-	333	333	2443	3	990	9	900	1022	1 179

SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197528	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8398 - 8816
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09396 10/05/2014												

RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8593 - 8941
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		//CONT.//		42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY							
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160												
SPEARMAN 23		WELL #:		7T	RRCID ->	198171	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6720 - 6724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-						N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2015 - WORKOVER TO ID #198170																

SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200002	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7832 - 9067
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)				42512 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160								
RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	191406	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	5100 - 5284
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		7	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	4827 - 4833
10	SHUT IN	82	-0-	82	14622	82	3		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14622				N	-0-		-0-
12	SHUT IN	13651	-0-	13651	28273	13651	3		N	-0-		-0-
01	23498	13727	-0-	-9771	18502	13727	3		N	-0-		-0-
02	21982	12937	-0-	-9045	9457	12937	3		N	-0-		-0-
03	23498	12942	-0-	-10556	-0-	12942	3		N	-0-		-0-

RUTH 23		WELL #:		5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	4930 - 5042
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOPKINS (MORROW)				42556 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937								
HAGGARD		WELL #:		74A	RRCID ->	109888	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11546 - 11806
10	4960 X	4067	-0-	-893	-0-	4064	2	3	9	N	3	100
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4255	2	65	9	N	59	159
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4547	2	7	9	N	6	165
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4392	2	6	9	N	5	170
*02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4647	2	35	9	N	32	202
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT	202

HORIZON (CLEVELAND)												
ATHENA ENERGY, INC. 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT	18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT	18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT	18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT	18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT	18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT	18

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC												
LANDIS-A- 173783												
WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HORIZON (DES MOINES)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
LYNN 252131												
WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HORIZON (MARMATON)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
DAVIS 106 252131												
WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

HORIZON (MORROW UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
PARNELL 475 252131												
WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	90
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-	90
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	90
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	90
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	90
03	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	90

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 6920 - 6930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-			63
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	N	-0-			63
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	18 2	N	-0-			63
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	N	-0-			63
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	5 1	49 2	N	-0-			63
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-			63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 8046 - 8053		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 #	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-			-0-
11	420 #	362	-0-	-58	-0-	362 3		N	-0-			-0-
12	434 #	368	-0-	-66	-0-	368 3		N	-0-			-0-
01	372 #	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02	348 #	318	-0-	-30	-0-	318 3		N	-0-			-0-
*03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	496 N	464	-0-	-32	-0-	12 1	450 3	N	-0-			79
						2 4						
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	11 1	439 3	N	-0-			79
						2 4						
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	13 1	449 3	N	-0-			79
						2 4						
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	11 1	418 3	N	-0-			79
						2 4						
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	11 1	414 3	N	-0-			79
						2 4						
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	10 1	437 3	N	-0-			79
						2 4						

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919												
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	25 1	1004 3	N	5			57
						2 4						
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	25 1	952 3	N	-0-			57
						2 4						
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	22 1	952 3	N	-0-			57
						2 4						
01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	24 1	959 3	N	2			59
						2 4						
02	957 N	919	-0-	-38	-0-	23 1	894 3	N	-0-			59
						2 4						
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	23 1	967 3	N	-0-			59
						2 4						

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931												
10	961 N	960	-0-	-1	-0-	960 3		N	-0-			89
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			89
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	955 3		N	-0-			89
01	961 N	874	-0-	-87	-0-	874 3		N	-0-			89
02	899 N	681	-0-	-218	-0-	681 3		N	-0-			89
03	961 N	775	-0-	-186	-0-	775 3		N	-0-			89

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662												
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	1205 1	1199 3	N	-0-			3
11	1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042 3		N	-0-			3
12	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072 3		N	-0-			3
01	1674 N	1250	-0-	-424	-0-	1250 3		N	-0-			3
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			3
03	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840 3		N	-0-			3

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820												
10	930 N	813	-0-	-117	-0-	766 2	47 9	N	43			149
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1077 2	34 9	N	31			180
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			180
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		N	-0-			180
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			180
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			180

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PORTER		WELL #:		1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7822 - 7886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		631 N	631	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
11		630 N	610	-0-	-20	610 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	485	-0-	485	485 2		N	-0-			-0-
01		T. A.	649	-0-	649	1134 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	514	-0-	514	1648 2		N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1648		N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162								
BARTON 465		WELL #:		6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922
10		2170 N	1966	-0-	-204	1966 2		N	-0-			22
11		2070 N	2068	-0-	-2	2067 2	1 9	N	1			23
12		2418 N	2235	-0-	-183	2231 2	4 9	N	4			27
01		2184 N	2184	-0-	-0-	2178 2	6 9	N	5			32
02		2001 N	1835	-0-	-166	1835 2		N	-0-			32
03		2232 N	2142	-0-	-90	2142 2		N	-0-			32

LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
BARTON ESTATE		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194
10		1221 N	1221	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			173
11		990 N	855	-0-	-135	855 2		N	-0-			173
12		1142 N	1142	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			173
01		1134 N	1134	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			173
02		1038 N	1038	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			173
*03		1089 N	1089	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			173

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992
10		1806 N	1806	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			101
11		1669 N	1669	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			101
12		1829 N	1655	-0-	-174	1655 2		N	-0-			101
01		1798 N	1675	-0-	-123	1675 2		N	-0-			101
02		1650 N	1650	-0-	-0-	1649 2	1 9	N	1			102
*03		1657 N	1657	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			102

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932
10		2644 X	2644	-0-	-0-	2644 2		N	-0-			108
11		2717 X	2717	-0-	-0-	2715 2	2 9	N	2			110
12		2666 X	2203	-0-	-463	2203 2		N	-0-			110
01		2635 N	2183	-0-	-452	2183 2		N	-0-			110
02		2900 N	3081	-0-	181	3081 2		N	-0-			110
*03		3100 N	3185	-0-	85	3185 2		N	-0-			110

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2511 N	2261	-0-	-250	-0-	27	1	2234	2	N	133
11		2280 N	2116	-0-	-164	-0-	28	1	2088	2	N	133
12		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	29	1	2298	2	N	133
01		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	30	1	2230	2	N	133
02		2059 N	1990	-0-	-69	-0-	27	1	1963	2	N	133
*03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2310	2	N	133

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256												
10		1147 N	956	-0-	-191	-0-	950	2	6	9	N	214
11		1050 N	992	-0-	-58	-0-	971	2	21	9	N	40
12		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	998	2	13	9	N	52
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	881	2	9	9	N	60
02		957 N	850	-0-	-107	-0-	833	2	17	9	N	75
03		1023 N	941	-0-	-82	-0-	922	2	19	9	N	92

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 262266 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010												
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	532	2	97	9	N	163
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1272	2	52	9	N	210
12		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2569	2	144	9	N	341
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	154
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	232
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	326

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764												
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	174	1	2745	2	N	202
11		2850 N	2785	-0-	-65	-0-	100	9	174	1	N	302
12		2945 N	2655	-0-	-290	-0-	110	9	152	1	N	240
01		2945 N	2560	-0-	-385	-0-	124	9	174	1	N	339
02		2697 N	2275	-0-	-422	-0-	109	9	174	1	N	241
03		2666 N	2172	-0-	-494	-0-	91	9	174	1	N	319
							86	9				

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10832 - 10930												
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	645	3	N	-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	2	4	581	3	N	-0-
12		713 N	577	-0-	-136	-0-	5	1	569	3	N	-0-
01		651 N	585	-0-	-66	-0-	2	4	576	3	N	-0-
02		580 N	539	-0-	-41	-0-	7	1	532	3	N	-0-
03		589 N	480	-0-	-109	-0-	2	4	474	3	N	-0-
							4	1				
							2	4				

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
RACHEL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884	- 10900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LANDERS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115 1		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		1 U	RRCID -> 087025	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 9853	- 9859			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		2H	RRCID -> 279047	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8418	- 12393			
10	0	6078	-0-	6078	6078	5532 2	546 9	N	496	159 1		337
11	0	5960	-0-	5960	12038	5376 2	584 9	N	531	375 1		493
12	0 W	5860	-0-	5860	17898	5326 2	534 9	N	485	578 1		400
01	0 W	6020	-0-	6020	23918	5458 2	562 9	N	511	569 1		342
02	0 W	5425	-0-	5425	29343	4922 2	503 9	N	457	381 1		418
*03	7750	5344	-0-	-2406	26937	4838 2	506 9	N	460	585 1		293

BRAINARD 62		WELL #:		1H	RRCID -> 279054	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 8551	- 11985			
10	0	2160	-0-	2160	2160	1941 2	219 9	N	199			199
11	0	913	-0-	913	3073	708 2	205 9	N	186	132 1		253
12	0	2165	-0-	2165	5238	1899 2	266 9	N	242	192 1		303
01	0 W	1916	-0-	1916	7154	1699 2	217 9	N	197	192 1		308
02	0 W	1767	-0-	1767	8921	1554 2	213 9	N	194	194 1		308
*03	7750	1879	-0-	-5871	3050	1647 2	232 9	N	211	194 1		325

HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		104	RRCID -> 098034	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 17490	PERF.17269	- 17289			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOWE, GENE				WELL #:	1	RRCID ->	055658	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	17543	PERF.17076 - 17327		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		21576 X	21405	-0-	-171	-0-	21405 2			N	-0-			-0-
11		20880 X	18059	-0-	-2821	-0-	18059 2			N	-0-			-0-
12		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2			N	-0-			-0-
01		21452 X	18935	-0-	-2517	-0-	18935 2			N	-0-			-0-
02		20068 X	17088	-0-	-2980	-0-	17088 2			N	-0-			-0-
*03		21390 X	19587	-0-	-1803	-0-	19587 2			N	-0-			-0-

HOWE, GENE				WELL #:	3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 - 17350		
10		8060 X	8038	-0-	-22	-0-	8038 2			N	-0-			-0-
11		7800 X	7608	-0-	-192	-0-	7608 2			N	-0-			-0-
12		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656 2			N	-0-			-0-
01		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077 2			N	-0-			-0-
02		7540 X	7486	-0-	-54	-0-	7486 2			N	-0-			-0-
*03		8029 X	7979	-0-	-50	-0-	7979 2			N	-0-			-0-

HOWE, GENE				WELL #:	5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)				43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
HOWE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	065812	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	12642	PERF.12301 - 12316		
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2			N	-0-			8
11		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2			N	-0-			8
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2			N	-0-			8
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2			N	-0-			8
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			8
03		186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2			N	-0-			8

HOWE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459		
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2			N	-0-			-0-
11		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2			N	-0-			-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	96 1	2957 2		N	-0-			-0-
01		3348 X	3271	-0-	-77	-0-	36 1	3235 2		N	-0-			-0-
02		3132 X	2955	-0-	-177	-0-	145 1	2810 2		N	-0-			-0-
03		3348 X	2940	-0-	-408	-0-	78 1	2862 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOWE, GENE				WELL #:	8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130		
10		930 N	292	-0-	-638	-0-	292 2			N	-0-			-0-
11		900 N	450	-0-	-450	-0-	450 2			N	-0-			-0-
12		930 N	823	-0-	-107	-0-	823 2			N	-0-			-0-
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2			N	-0-			-0-
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2			N	-0-			-0-
*03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	13	1	3	3	N	-0-			30
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-			30
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-			30
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	-0-			30
03	124 X	65	-0-	-59	-0-	13	1	52	3	N	-0-			30

JONES ENERGY, LLC 441132
 HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

10	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	4557	2			N	-0-			15
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-			15
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			15
01	4557 X	4442	-0-	-115	-0-	4442	2			N	-0-			15
02	4379 X	3596	-0-	-783	-0-	3596	2			N	-0-			15
03	4681 X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			N	-0-			15

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3782 X	3132	-0-	-650	-0-	3132 2		N	-0-			40
11		3660 X	2116	-0-	-1544	-0-	2116 2		N	-0-			40
12		2821 X	2236	-0-	-585	-0-	2236 2		N	-0-			40
01		3131 X	2533	-0-	-598	-0-	2533 2		N	-0-			40
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-			40
03		3131 X	2500	-0-	-631	-0-	2500 2		N	-0-			40

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056													

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410													

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677													

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520													

10		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
12		1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
01		1643 N	1507	-0-	-136	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
02		1508 N	1364	-0-	-144	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
*03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION 027200													
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A													

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

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.//		43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 2		RRCID -> 150162		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11228 - 11252			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1550 N	902	-0-	-648	-0-	902	2			N	-0-			65
11		1500 N	227	-0-	-1273	-0-	227	2			N	-0-			65
12		1550 N	183	-0-	-1367	-0-	183	2			N	-0-			65
01		899 N	137	-0-	-762	-0-	137	2			N	-0-			65
02		232 N	84	-0-	-148	-0-	81	2		3 9	N	-3			68
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	61 1		7

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		HUMPHREYS		WELL #: 2904		RRCID -> 166391		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11410		PERF. N/A	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1		RRCID -> 184475		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3132 - 3204			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD		WELL #: 151A		RRCID -> 189203		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3200 - 3226					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DACO, INC.		196940		SCHICK		WELL #: 1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3244 - 3256	
10		14B2 EXT	589	-0-	589	589	589	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	575	-0-	575	1164	575	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	300	-0-	300	1464	300	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	239	-0-	239	1703	239	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	285	-0-	285	1988	285	2			N	-0-			-0-
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	1988					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		JACK -169-		WELL #: 1A		RRCID -> 167384		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3195 - 3250	
10		589 N	452	-0-	-137	-0-	9	1	443	2	N	-0-			-0-
11		510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01		465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-			-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03		341 N NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PALO DURO RANCH 138		WELL #: 1		RRCID -> 170736		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3020 - 4563	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	496	-0-	-93	-0-		496 2		N	-0-	-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2		N	-0-	-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2		N	-0-	-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		N	-0-	-0-
02	725 N	486	-0-	-239	-0-		486 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEITZ		WELL #: 2		RRCID -> 188778		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 5043		PERF. 3194 - 3204	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT	-0-

SEITZ		WELL #: 5		RRCID -> 215018		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2890 - 5185	
10	1116 X	919	-0-	-197	-0-		919 2		N	-0-	-0-
11	1080 X	832	-0-	-248	-0-		832 2		N	-0-	-0-
12	930 X	798	-0-	-132	-0-		798 2		N	-0-	-0-
01	930 X	748	-0-	-182	-0-		748 2		N	-0-	-0-
02	870 X	709	-0-	-161	-0-		709 2		N	-0-	-0-
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	-0-

SEITZ		WELL #: 6		RRCID -> 216814		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3076		PERF. 2800 - 5051	
10	843 X	843	-0-	-0-	-0-		843 2		N	-0-	-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-		846 2		N	-0-	-0-
*12	840 X	840	-0-	-0-	-0-		840 2		N	-0-	-0-
*01	875 X	875	-0-	-0-	-0-		875 2		N	-0-	-0-
02	812 X	798	-0-	-14	-0-		798 2		N	-0-	-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 5		RRCID -> 219332		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 3071		PERF. 2823 - 5088	
10	1333 X	1278	-0-	-55	-0-		1278 2		N	-0-	-0-
11	1620 X	1148	-0-	-472	-0-		1148 2		N	-0-	-0-
12	1674 X	804	-0-	-870	-0-		804 2		N	-0-	-0-
01	1674 X	1107	-0-	-567	-0-		1107 2		N	-0-	-0-
*02	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-		1219 2		N	-0-	-0-
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTEN UNIT		WELL #: 6178		RRCID -> 258664		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5541		PERF. 3210 - 3228	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 2		N	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 2		N	-0-	-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 2		N	-0-	-0-
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 2		N	-0-	-0-
02	580 N	542	-0-	-38	-0-		542 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HOLT				WELL #:	4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	3150 - 3167		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

SCHICK				WELL #:	2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3380 - 4940	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261		RRCID ->	091785	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3018 - 3044		
HUNTER				WELL #:	1										
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-

LOWE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	169971	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3074 - 3156		
10		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
03		620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
HANSFORD GAS UNIT 21				WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3880 - 3908	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134		
HOLT "156"				WELL #:	1										
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	30	1	136	2	N	-0-			-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	31	1	151	2	N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	2	N	-0-			-0-
*02		174 N	165	-0-	-9	-0-	29	1	136	2	N	-0-			-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	31	1	137	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (WHITE DOLOMITE)												
H & L OPERATING CO., LLC												
SEITZ												
43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
339787												
WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		93 N	89	-0-	-4	-0-	10 1	79 2		N	-0-	-0-
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	10 1	51 2		N	-0-	-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	10 1	50 2		N	-0-	-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	10 1	50 2		N	-0-	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	10 1	48 2		N	-0-	-0-
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	10 1	9 2		N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY												
HOLT "156"												
562560												
WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
SCHULTZ												
43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
147699												
WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276												
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4658 2	8 9		N	7	98
11		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4050 2	14 9		N	13	111
12		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4147 2	20 9		N	18	129
01		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3803 2	31 9		N	28	157
02		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3461 2	52 9		N	47	34
*03		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4992 2	11 9		N	10	44

VERNON												
WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340												
10		837 N	403	-0-	-434	-0-	403 2			N	-0-	28
11		900 N	287	-0-	-613	-0-	287 2			N	-0-	28
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	28
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	28
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-	28
03		899 N	826	-0-	-73	-0-	824 2	2 9		N	2	30

MEWBOURNE OIL COMPANY												
CONDON -53-												
562560												
WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344												
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	31 1	113 2		N	-0-	187
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	30 1	90 2		N	-0-	187
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	31 1	75 2		N	-0-	187
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	31 1	61 2		N	-0-	187
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	29 1	59 2		N	-0-	187
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	31 1	55 2		N	-0-	187

HUTCH (BROWN DOLOMITE)												
LINN OPERATING, INC.												
PRICE												
43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON												
501545												
WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #:		2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974				
								TOTAL DEPTH 6240				
								PERF. 5786 - 5790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCH (PENN. LIME 4000)		43802 630		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #:		1		RRCID -> 148404		COMPL. DATE 01/14/1994				
								TOTAL DEPTH 6444				
								PERF. 3700 - 3940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BUCHNER		WELL #:		3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990				
								TOTAL DEPTH 6300				
								PERF. 6122 - 6132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HOOVER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957				
								TOTAL DEPTH 6309				
								PERF. 5831 - 5988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3	N	-0-			67
11	3210 X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3	N	-0-			67
12	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3	N	-0-			67
01	3441 X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3	N	-0-			67
02	3219 X	3095	-0-	-124	-0-	3095	3	N	-0-			67
03	3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297	3	N	-0-			67

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
GIBNER		172232										
		WELL #:		1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982				
								TOTAL DEPTH 6255				
								PERF. 5914 - 5963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			12
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			12
12	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	775	2	N	-0-			12
01	DLQ G-10	797	-0-	797	-0-	1572	2	N	-0-			12
02	DLQ G-10	669	-0-	669	-0-	2241	2	N	-0-			12
*03	400 N	828	-0-	428	-0-	2669	2	N	-0-			12

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CLOSE, JONNIE		172232										
		WELL #:		1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996				
								TOTAL DEPTH 6180				
								PERF. 5890 - 5902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	1943	3	N	-0-			112
11	2250 X	1829	-0-	-421	-0-	1829	3	N	-0-			112
12	2325 X	1885	-0-	-440	-0-	1885	3	N	-0-			112
01	2139 X	2120	-0-	-19	-0-	2120	3	N	-0-			112
02	2001 X	1805	-0-	-196	-0-	1805	3	N	-0-			112
03	2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1749	3	N	-0-			112

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3		N	-0-			99
11	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3		N	-0-			99
12	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3		N	-0-			99
01	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3		N	-0-			99
02	1537 N	1462	-0-	-75	-0-	1462	3		N	-0-			99
03	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3		N	-0-			99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			78
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	3		N	-0-			78
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3		N	-0-			78
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-			78
02	725 N	696	-0-	-29	-0-	696	3		N	-0-			78
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3		N	-0-			78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
 NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

10	496 X	353	-0-	-143	-0-	139	1	195	2	N	17		116
						19	9						
11	480 X	370	-0-	-110	-0-	139	1	228	2	N	3		119
						3	9						
12	372 X	351	-0-	-21	-0-	139	1	208	2	N	4		123
						4	9						
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	139	1	273	2	N	21		144
						23	9						
02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	139	1	264	2	N	16		160
						18	9						
03	372 X	187	-0-	-185	-0-	139	1	44	2	N	4	113 1	51
						4	9						

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

10	6448 X	6115	-0-	-333	-0-	15	1	6006	2	N	85		332
						94	9						
11	6240 X	5197	-0-	-1043	-0-	15	1	5124	2	N	53	193 1	192
						58	9						
12	6448 X	4943	-0-	-1505	-0-	15	1	4844	2	N	76		268
						84	9						
01	6448 X	5117	-0-	-1331	-0-	15	1	5004	2	N	89		357
						98	9						
02	5829 X	5060	-0-	-769	-0-	15	1	4981	2	N	58	192 1	223
						64	9						
03	6107 X	4893	-0-	-1214	-0-	15	1	4801	2	N	70	65 1	228
						77	9						

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	43 1	40 2	N	-0-			198
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 2	N	-0-			198
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			198
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	N	82			280
						90 9						
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			280
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			280

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DACO, INC. 196940												
HARBOR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039												

10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	187	-0-	187	390	187 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	164	-0-	164	554	164 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	148	-0-	148	702	148 2		N	-0-			-0-
*02	910 X	208	-0-	-702	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360												

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180												

10	248 X	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
11	240 X	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-			-0-
12	248 X	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01	248 X	160	-0-	-88	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	232 X	191	-0-	-41	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085												

10	558 X	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-			-0-
11	540 X	469	-0-	-71	-0-	469 2		N	-0-			-0-
12	558 X	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-			-0-
01	558 X	339	-0-	-219	-0-	339 2		N	-0-			-0-
02	522 X	394	-0-	-128	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781												

10	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
11	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
*12	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
01	713 X	421	-0-	-292	-0-	421 2		N	-0-			-0-
02	667 X	476	-0-	-191	-0-	476 2		N	-0-			-0-
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
BUCHNER, G. C. WELL #: 4 RRCID -> 156155 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3304 - 3328															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809															
10		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	130	1	1107	2	N	-0-			-0-
11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	-0-			-0-
12		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	130	1	1385	2	N	-0-			-0-
01		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	130	1	2532	2	N	-0-			-0-
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	130	1	2581	2	N	-0-			-0-
*03		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	130	1	2456	2	N	-0-			-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685															
10		2387 X	2313	-0-	-74	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
11		2310 X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
12		2418 X	1772	-0-	-646	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
01		2418 X	2176	-0-	-242	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
02		2262 X	2150	-0-	-112	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
*03		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751															
10		2821 X	2350	-0-	-471	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
11		2520 X	2315	-0-	-205	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
12		2542 X	2134	-0-	-408	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
01		2511 X	2083	-0-	-428	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
02		2349 X	1850	-0-	-499	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
03		2387 X	1443	-0-	-944	-0-	1443	2			N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667															
10		2046 X	1742	-0-	-304	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
11		1980 X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
12		1984 X	1279	-0-	-705	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
01		1860 X	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
02		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
03		1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018															
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-
*03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-				-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008															
10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3		N	-0-				-0-
11		4170 X	4012	-0-	-158	-0-	4012	3		N	-0-				-0-
12		4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973	3		N	-0-				-0-
01		4557 X	4075	-0-	-482	-0-	4075	3		N	-0-				-0-
02		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3		N	-0-				-0-
03		4557 X	4547	-0-	-10	-0-	4547	3		N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002															
10		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-				208
11		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				208
12		1860 X	1651	-0-	-209	-0-	1651	2		N	-0-				208
01		1953 X	1573	-0-	-380	-0-	1573	2		N	-0-				208
02		1827 X	1545	-0-	-282	-0-	1545	2		N	-0-				208
*03		1953 X	1756	-0-	-197	-0-	1756	2		N	-0-				208

SABRE OPERATING, INC. 742261															
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014															
10		1736 X	1632	-0-	-104	-0-	1632	2		N	-0-				-0-
11		1650 X	1366	-0-	-284	-0-	1366	2		N	-0-				-0-
12		1705 X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
01		1705 X	1573	-0-	-132	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
02		1566 X	1475	-0-	-91	-0-	1475	2		N	-0-				-0-
03		1643 X	1575	-0-	-68	-0-	1575	2		N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 249852 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6010 - 6030															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON										
XTO ENERGY INC. 945936										
BUCHNER, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 022239 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6024 - 6038										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6027										
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-	67
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-	67
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509 3		N	-0-	67
01	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498 3		N	-0-	67
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-	67
*03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-	67

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON										
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005										
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310										
10	1705 #	1628	-0-	-77	-0-	130 1	1498 2	N	-0-	-0-
11	1650 #	1347	-0-	-303	-0-	130 1	1217 2	N	-0-	-0-
12	1705 #	1023	-0-	-682	-0-	130 1	893 2	N	-0-	-0-
01	1705 #	1016	-0-	-689	-0-	130 1	886 2	N	-0-	-0-
02	1595 #	960	-0-	-635	-0-	130 1	830 2	N	-0-	-0-
03	1643 #	840	-0-	-803	-0-	130 1	710 2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936										
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE) 43850 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHNER, G. C. WELL #: 1C RRCID -> 197608 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 3458 - 3468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

10	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	1669	3	N	-0-			131
11	1680 X	1616	-0-	-64	-0-	1616	3	N	-0-			131
12	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			131
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			131
02	1566 X	1539	-0-	-27	-0-	1539	3	N	-0-			131
03	1736 X	1324	-0-	-412	-0-	1324	3	N	-0-			131

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

10	2108 X	2030	-0-	-78	-0-	2030	2	N	-0-			34
11	2010 X	1818	-0-	-192	-0-	1807	2	11 9	N	10		44
12	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	1554	2	11 9	N	10		54
01	2015 X	1177	-0-	-838	-0-	1177	2		N	-0-		54
02	1885 X	1011	-0-	-874	-0-	1011	2		N	-0-		54
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			54

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		192
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3	195
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10	205
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1436	2	39	9	N	35	55
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-	55
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	55

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-		10
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	2		N	-0-		10
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		10
01	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	2		N	-0-		10
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		10
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		10

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
JONES RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1860 X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
12	2108 X	1196	-0-	-912	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
01	2108 X	579	-0-	-1529	-0-	579	2		N	-0-			-0-
02	1566 X	1249	-0-	-317	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-

JONES RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 230874		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336			
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			119
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			119
12	3999 X	3414	-0-	-585	-0-	3414	2		N	-0-			119
01	4588 X	3274	-0-	-1314	-0-	3274	2		N	-0-			119
02	4292 X	2994	-0-	-1298	-0-	2994	2		N	-0-			119
03	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	3106	2		N	-0-			-0-

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200									
BROWN				WELL #: 105	RRCID -> 209398		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982			
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3265	3	13 9	N	12	122 1		48
11	3900 X	2445	-0-	-1455	-0-	2445	3		N	-0-			48
12	4030 X	1817	-0-	-2213	-0-	1817	3		N	-0-			48
01	4030 X	2773	-0-	-1257	-0-	2773	3		N	-0-			48
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			48
*03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3		N	-0-			48

KEITH				WELL #: 1058	RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			83
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

COLTHARP				WELL #: 1058	RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770			
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4953	3	102 9	N	93			188
11	5010 X	4378	-0-	-632	-0-	4345	3	33 9	N	30			218
12	5177 X	4886	-0-	-291	-0-	4866	3	20 9	N	18			236
01	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	403	1	4716 3	N	105	192 1		149
						116	9						
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	985	1	4087 3	N	39			188
						43	9						
*03	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	1079	1	4545 3	N	83	184 1		87
						91	9						

NEELEY				WELL #: 205	RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15062 - 15644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5131	3	3 9	N	3 59 1	27
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3		N		27
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3		N		27
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3		N		27
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		N		27
*03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3		N		27

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13504 - 15690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14788 - 16214	
10	5518 X	4047	-0-	-1471	-0-	4047	3		N	-0-	32
11	5340 X	2241	-0-	-3099	-0-	2239	3	2 9	N	2 1 1 1 8	32
12	5518 X	1913	-0-	-3605	-0-	1891	3	22 9	N	20	52
01	5518 X	2023	-0-	-3495	-0-	2023	3		N	-0-	52
02	3799 X	2901	-0-	-898	-0-	2901	3		N	-0-	52
*03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3		N	-0-	52

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697		PERF.12208 - 14683	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

CREST RESOURCES, INC. BUCKINGHAM		189901		WELL #: 2021		RRCID -> 257281		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15070 - 15518	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SAMSON LONE STAR, LLC IVESTOR		744737		WELL #: 1057		RRCID -> 119666		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 18300		PERF.16124 - 16253	
10	7440 X	6904	-0-	-536	-0-	211	1	6693	2	N	-0-	3	
11	7410 X	6903	-0-	-507	-0-	208	1	6695	2	N	-0-	3	
12	7657 X	6112	-0-	-1545	-0-	197	1	5915	2	N	-0-	3	
01	7657 X	6504	-0-	-1153	-0-	217	1	6287	2	N	-0-	3	
02	7163 X	5930	-0-	-1233	-0-	203	1	5727	2	N	-0-	3	
03	7130 X	6500	-0-	-630	-0-	209	1	6291	2	N	-0-	3	

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TAPSTONE ENERGY, LLC				836005									
SALLIE				WELL #: 205	RRCID -> 229584	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.15047	- 16350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549 X	2020	-0-	-3529	-0-	2020	2		N	-0-			33
11	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			33
12	5270 X	4776	-0-	-494	-0-	4776	2		N	-0-			33
01	5239 X	2083	-0-	-3156	-0-	2083	2		N	-0-			33
02	5597 X	1163	-0-	-4434	-0-	1163	2		N	-0-			33
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT			33

J-J CREEK (MORROW UP)				45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 108258	COMPL. DATE 09/19/1982	TOTAL DEPTH 17310	PERF.13609	- 13756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12	527 N	68	-0-	-459	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	406 N	8	-0-	-398	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
LANCASTER				WELL #: 1058	RRCID -> 068108	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 18900	PERF.14009	- 14118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	417	1	9452 2	N	49			119
						54	9						
11	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	420	1	9178 2	N	11			130
						12	9						
12	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	402	1	8010 2	N	21			151
						23	9						
01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	475	1	8576 2	N	43			194
						47	9						
02	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	435	1	7528 2	N	33			227
						36	9						
*03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	404	1	7875 2	N	80	182 1		125
						88	9						

JAN (ATOKA)				45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-				WELL #: 1 L	RRCID -> 096800	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7938	- 9299				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3791 R	3791	-0-	-0-	-0-	70	1	3698 3	N	19			192
						2	4	21 9					
11	3648 R	3648	-0-	-0-	-0-	67	1	3579 3	N	-0-			192
						2	4						
12	3813 #	3777	-0-	-36	-0-	74	1	3701 3	N	-0-			192
						2	4						
01	3813 #	3761	-0-	-52	-0-	72	1	3687 3	N	-0-			192
						2	4						
02	3567 #	3501	-0-	-66	-0-	64	1	3431 3	N	4	169 1		27
						2	4	4 9					
03	3782 #	3741	-0-	-41	-0-	68	1	3671 3	N	-0-			27
						2	4						

JAN (ATOKA)		//CONT.//		45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160803	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7932 - 9358		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	866 R	866	-0-	-0-	-0-	13	1	851	3	N	-0-			170
						2	4							
11	956 R	956	-0-	-0-	-0-	19	1	934	3	N	1			171
						2	4		1	9				
12	883 R	883	-0-	-0-	-0-	23	1	858	3	N	-0-			171
						2	4							
01	868 #	675	-0-	-193	-0-	21	1	652	3	N	-0-			171
						2	4							
02	928 #	834	-0-	-94	-0-	18	1	812	3	N	2			173
						2	4		2	9				
03	992 #	838	-0-	-154	-0-	19	1	809	3	N	7			180
						2	4		8	9				

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		4374	RRCID ->	201118	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9496 - 9504		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

JENKIM (CHEROKEE)		46127 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
APACHE CORPORATION		027200												
PINKARD -B-		WELL #:		6	RRCID ->	117349	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7740 - 7754		
10	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-	-0-		
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-	-0-		
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-		
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PINCKARD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	118403	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7638 - 7676		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760		
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-	99		
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-	99		
12	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-	99		
01	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-	99		
02	493 N	370	-0-	-123	-0-	370	3			N	-0-	99		
*03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2239	3	18	9	N	16	115		

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699					CNTY: LIPSCOMB							
BILLINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	141494	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87		

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	478	-0-	-297	-0-	466 2	12 9	N	11				423
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 2		N	-0-				423
12	558 N	104	-0-	-454	-0-	104 2		N	-0-				423
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	162 2	40 9	N	36				459
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-				459
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1424 2	53 9	N	48				507

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

10	434 N	388	-0-	-46	-0-	382 2	6 9	N	5				138
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 2	3 9	N	3				141
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379 2	3 9	N	3				144
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	373 2	4 9	N	4				148
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	336 2	3 9	N	3				151
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	338 2	3 9	N	3				154

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-				-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-				-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-				-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-				-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-				-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

10	713 N	303	-0-	-410	-0-	303 2		N	-0-				54
11	720 N	214	-0-	-506	-0-	214 2		N	-0-				54
12	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 2		N	-0-				54
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-				54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - P/A 01/15/16

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

10	4661 X	4127	-0-	-534	-0-	558 1	3569 3	N	-0-				110
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	540 1	3444 3	N	-0-				110
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	558 1	3028 3	N	-0-				110
01	2852 X	2679	-0-	-173	-0-	432 1	2247 3	N	-0-				110
02	2668 X	449	-0-	-2219	-0-	144 1	305 3	N	-0-				110
*03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	558 1	4468 3	N	-0-				110

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-				17
11	2280 N	1750	-0-	-530	-0-	1750 2		N	-0-				17
12	2263 N	1720	-0-	-543	-0-	1720 2		N	-0-				17
01	1891 N	1452	-0-	-439	-0-	1452 2		N	-0-				17
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-				17
*03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-				17

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)			46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
PALEO, INC.			635116									
JACKSON -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 052312		COMPL. DATE 12/20/1971		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7568 - 7578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	3069 #	2932	-0-	-137	-0-	2932	2	N	-0-			137
11	2970 #	2803	-0-	-167	-0-	2803	2	N	-0-			137
12	2976 #	2892	-0-	-84	-0-	2892	2	N	-0-			137
01	2976 #	2849	-0-	-127	-0-	2849	2	N	-0-			137
02	2784 #	2744	-0-	-40	-0-	2744	2	N	-0-			137
03	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON)			47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
GRAND RESOURCES, INC.			324750									
MORRIS-SHELL			WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132		PERF.18810 - 18850	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)			47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212	

10	620 #	496	-0-	-124	-0-	496	2	N	-0-			-0-
11	540 #	447	-0-	-93	-0-	447	2	N	-0-			-0-
12	589 #	432	-0-	-157	-0-	432	2	N	-0-			-0-
01	589 #	544	-0-	-45	-0-	544	2	N	-0-			-0-
02	551 #	514	-0-	-37	-0-	514	2	N	-0-			-0-
*03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)			48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY			178450									
BRAINARD 115			WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362	

10	3503 X	1750	-0-	-1753	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	1811	-0-	-1579	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
12	3472 X	2181	-0-	-1291	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	1814	-0-	-821	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
02	2262 X	1506	-0-	-756	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1459	-0-	-711	-0-	1459	2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148			WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043	

10	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2	N	-0-			-0-
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2	N	-0-			-0-
12	6820 X	6478	-0-	-342	-0-	6478	2	N	-0-			-0-
01	6820 X	5594	-0-	-1226	-0-	5594	2	N	-0-			-0-
02	6380 X	6135	-0-	-245	-0-	6135	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6580	-0-	-240	-0-	6580	2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150			WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468	

10	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2	N	-0-			-0-
11	7350 X	6903	-0-	-447	-0-	6903	2	N	-0-			-0-
12	7595 X	6689	-0-	-906	-0-	6689	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	6449	-0-	-1146	-0-	6449	2	N	-0-			-0-
02	7105 X	6051	-0-	-1054	-0-	6051	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	6308	-0-	-1287	-0-	6308	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 X	375	-0-	-338	-0-	375	2			N	-0-				-0-
11	690 X	146	-0-	-544	-0-	146	2			N	-0-				-0-
12	651 X	435	-0-	-216	-0-	435	2			N	-0-				-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
02	522 X	209	-0-	-313	-0-	209	2			N	-0-				-0-
*03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

10	7068 X	5395	-0-	-1673	-0-	5395	2			N	-0-				-0-
11	6390 X	5954	-0-	-436	-0-	5954	2			N	-0-				-0-
12	6882 X	6080	-0-	-802	-0-	6080	2			N	-0-				-0-
01	6882 X	5938	-0-	-944	-0-	5938	2			N	-0-				-0-
02	6438 X	5529	-0-	-909	-0-	5529	2			N	-0-				-0-
03	6138 X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-				-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-				-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-				-0-
12	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			Y	-0-				-0-
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			Y	-0-				-0-
02	1363 N	1272	-0-	-91	-0-	1272	2			Y	-0-				-0-
*03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-				-0-

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

10	4774 X	2346	-0-	-2428	-0-	2346	2			N	-0-				-0-
11	3120 X	2870	-0-	-250	-0-	2870	2			N	-0-				-0-
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-				-0-
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-				-0-
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-				-0-
03	3379 X	2804	-0-	-575	-0-	2804	2			N	-0-				-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

10	4216 X	3554	-0-	-662	-0-	3554	2			N	-0-				43
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-				43
12	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-				43
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-				43
02	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-				43
03	4216 X	1989	-0-	-2227	-0-	1989	2			N	-0-				43

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-				5
11	3000 N	3150	-0-	150	150	3150	2			N	-0-				5
12	3100 N	7004	-0-	3904	4054	7004	2			N	-0-				5
01	3100 N	3685	-0-	585	4639	3685	2			N	-0-				5
02	6501 X	1862	-0-	-4639	-0-	1862	2			N	-0-				5
*03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-				5

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7998 X	4678	-0-	-3320	-0-	4678 2			N	-0-		25
11	7740 X	3926	-0-	-3814	-0-	3926 2			N	-0-		25
12	5363 X	3667	-0-	-1696	-0-	3667 2			N	-0-		25
01	5363 X	3167	-0-	-2196	-0-	3167 2			N	-0-		25
02	5017 X	3473	-0-	-1544	-0-	3473 2			N	-0-		25
*03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2			N	-0-		25

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70 2			N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432	
10	12090 X	9886	-0-	-2204	-0-	9886 2			N	-0-		45
11	10680 X	9507	-0-	-1173	-0-	9493 2	14 9		N	13		58
12	9982 X	9841	-0-	-141	-0-	9841 2			N	-0-		58
01	9889 X	9524	-0-	-365	-0-	9520 2	4 9		N	4		62
02	9251 X	8847	-0-	-404	-0-	8847 2			N	-0-		62
03	9889 X	8389	-0-	-1500	-0-	8389 2			N	-0-		62

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
10	3565 X	2714	-0-	-851	-0-	2714 2			N	-0-		15
11	2730 X	2672	-0-	-58	-0-	2670 2	2 9		N	2		17
12	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753 2			N	-0-		17
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2			N	-0-		17
02	2581 X	2580	-0-	-1	-0-	2580 2			N	-0-		17
03	2759 X	2715	-0-	-44	-0-	2715 2			N	-0-		17

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520	
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-		-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-		-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-		-0-
01	992 X	452	-0-	-540	-0-	452 2			N	-0-		-0-
02	957 X	536	-0-	-421	-0-	536 2			N	-0-		-0-
03	1023 X	358	-0-	-665	-0-	358 2			N	-0-		-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 033133		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7279 - 7281		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			75

D.W.P. PRODUCTION KELLN -C-		196927		WELL #: 1		RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 7240 - 7355		
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01	279 #	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	261 #	85	-0-	-176	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	279 #	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-			-0-

KELLN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 035753		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7239 - 7256				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #: 2 A		RRCID -> 046482		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7182 - 7192				
10	1488 #	1463	-0-	-25	-0-	1462	2	1	9	N	1			1
11	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	N	2			3
12	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	N	14			17
01	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	N	1			18
02	1421 #	1017	-0-	-404	-0-	1015	2	2	9	N	2			20
03	1550 #	1084	-0-	-466	-0-	1073	2	11	9	N	10			30

HAZLETT		WELL #: 1		RRCID -> 166555		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7244 - 7254				
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	2			44
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			44
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 103		RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 12344 - 12468		
10	403 N	273	-0-	-130	-0-	255	2	18	9	N	16			166
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	288	2	20	9	N	18			183
12	403 #	184	-0-	-219	-0-	170	2	14	9	N	13	186	1	10
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	287	2	32	9	N	29	1	1	38
02	261 #	201	-0-	-60	-0-	164	2	37	9	N	34			72
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			72

KELTON,NW (HUNTON)		48670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
MILES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.16450 - 16546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32

KELTON, NW. (MORROW)		48670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
CONWELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166295	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14468 - 16364
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17

KENNETH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3752 - 3759
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KERRICK (CISCO LIME)		49071 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DALLAM		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
GILLENWATERS		WELL #:	1	RRCID ->	270474	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3498 - 3510
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION		027200								
REED		WELL #:	1A	RRCID ->	234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14246 - 15282
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
KEY		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
SHELTON		WELL #: 2701		RRCID -> 169381		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 104325		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-				N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CAMPBELL-WEBB		WELL #: 1028		RRCID -> 095955		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15938 - 15950								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		491579														
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090								
10	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2		N	-0-					63
11	14250	X	13519	-0-	-731	-0-	13519	2		N	-0-					63
12	15345	X	14444	-0-	-901	-0-	14444	2		N	-0-					63
01	15035	X	14885	-0-	-150	-0-	14885	2		N	-0-					63
02	14065	X	13204	-0-	-861	-0-	13204	2		N	-0-					63
03	15035	X	13659	-0-	-1376	-0-	13659	2		N	-0-					63

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	214	1	1046	2	N	-0-	87
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	129	1	853	2	N	-0-	87
12	1364 N	884	-0-	-480	-0-	119	1	765	2	N	-0-	87
01	1271 N	952	-0-	-319	-0-	118	1	834	2	N	-0-	87
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	132	1	773	2	N	-0-	87
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	191	1	892	2	N	-0-	87

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977				
10	2418 N	1850	-0-	-568	-0-	1850	2		N	-0-	180	
11	2520 N	2429	-0-	-91	-0-	2429	2		N	-0-	180	
12	2511 N	1830	-0-	-681	-0-	1830	2		N	-0-	180	
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-	180	
02	2349 N	158	-0-	-2191	-0-	158	2		N	-0-	180	
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	180	

KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262				
10	3367 S	3367	-0-	-0-	-0-	31	1	3336	2	N	-0-	219
11	3325 S	3325	-0-	-0-	-0-	30	1	3295	2	N	-0-	219
12	3205 S	3205	-0-	-0-	-0-	31	1	3174	2	N	-0-	219
01	3038 S	2674	-0-	-364	-0-	31	1	2643	2	N	-0-	219
02	3144 S	3144	-0-	-0-	-0-	29	1	3115	2	N	-0-	219
*03	3233 S	3233	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	-0-	219

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
KILLGORE		WELL #: 1R		RRCID -> 059065		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KILLGORE		WELL #: 3R		RRCID -> 059066		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532				
10	589 X	401	-0-	-188	-0-	401	3		N	-0-	-0-	
11	570 X	562	-0-	-8	-0-	562	3		N	-0-	-0-	
12	713 X	597	-0-	-116	-0-	597	3		N	-0-	-0-	
01	713 X	599	-0-	-114	-0-	599	3		N	-0-	-0-	
02	667 X	551	-0-	-116	-0-	551	3		N	-0-	-0-	
03	589 X	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-	-0-	

KILLGORE		WELL #: 7R		RRCID -> 198021		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188				
10	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	1614	3		N	-0-	-0-	
11	1650 X	1557	-0-	-93	-0-	1557	3		N	-0-	-0-	
12	1705 X	1615	-0-	-90	-0-	1615	3		N	-0-	-0-	
01	1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1588	3		N	-0-	-0-	
02	1537 X	1458	-0-	-79	-0-	1458	3		N	-0-	-0-	
03	1612 X	1527	-0-	-85	-0-	1527	3		N	-0-	-0-	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 -	2234					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 -	2150					
10	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-						-0-
11	1380 X	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			N	-0-						-0-
12	1488 X	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-						-0-
01	1488 X	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-						-0-
02	1392 X	1243	-0-	-149	-0-	1243	3			N	-0-						-0-
03	1426 X	1330	-0-	-96	-0-	1330	3			N	-0-						-0-

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454					
10	868 X	649	-0-	-219	-0-	649	3			N	-0-						-0-
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-						-0-
12	899 X	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-						-0-
01	899 X	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-						-0-
02	841 X	723	-0-	-118	-0-	723	3			N	-0-						-0-
03	868 X	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-						-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 -	2468					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322					
10	744 X	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-						-0-
11	750 X	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-						-0-
12	775 X	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-						-0-
01	775 X	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-						-0-
02	667 X	569	-0-	-98	-0-	569	3			N	-0-						-0-
03	651 X	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-						-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538					
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-						-0-
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-						-0-
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-						-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-						-0-
02	957 X	890	-0-	-67	-0-	890	3			N	-0-						-0-
03	1023 X	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-						-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 D.W.P. PRODUCTION 196927
 M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			33
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-			33
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			33
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-			33
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3252	2	1	9	N	1			34
*03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			34

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			4

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			69

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		6262 X	6062	-0-	-200 B	-0-	6015	2	47 9	N	43	270
11		6330 X	5898	-0-	-432 B	-0-	5835	2	63 9	N	57	324
12		6541 X	5700	-0-	-841 B	-0-	5652	2	48 9	N	44	368
01		6541 X	5856	-0-	-685 B	-0-	5812	2	44 9	N	40	220
02		5945 X	5568	-0-	-377 B	-0-	5545	2	23 9	N	21	241
03		6107 X	5786	-0-	-321 B	-0-	5735	2	51 9	N	46	287

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420												
10		5270 X	4301	-0-	-969 B	-0-	334	1	3608 2	N	326	508
							359	9				
11		4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	451	1	4105 2	N	288	242
							317	9				
12		4836 X	2409	-0-	-2427 B	-0-	398	1	1787 2	N	204	253
							224	9				
01		4836 X	3050	-0-	-1786 B	-0-	565	1	2223 2	N	238	307
							262	9				
02		4524 X	2766	-0-	-1758 B	-0-	444	1	2045 2	N	252	170
							277	9				
03		4836 X	3080	-0-	-1756 B	-0-	511	1	2213 2	N	324	301
							356	9				

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832												
10		10788 X	7263	-0-	-3525 B	-0-	7226	2	37 9	N	34	272
11		11030 X	11030	-0-	-0- B	-0-	10974	2	56 9	N	51	133
12		10602 X	10239	-0-	-363 B	-0-	10180	2	59 9	N	54	187
01		10699 X	10699	-0-	-0- B	-0-	10629	2	70 9	N	64	251
02		9918 X	9875	-0-	-43 B	-0-	9798	2	77 9	N	70	117
03		10602 X	9679	-0-	-923 B	-0-	9618	2	61 9	N	55	172

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285												
10		4402 X	3398	-0-	-1004 B	-0-	515	1	2765 2	N	107	284
							118	9				
11		4350 X	3751	-0-	-599 B	-0-	780	1	2783 2	N	171	282
							188	9				
12		3503 X	2732	-0-	-771 B	-0-	777	1	1773 2	N	165	263
							182	9				
01		3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	798	1	2805 2	N	274	350
							301	9				
02		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	793	1	2500 2	N	216	365
							238	9				
*03		3704 X	3704	-0-	-0- B	-0-	819	1	2667 2	N	198	179
							218	9				

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802												
10		11594 X	9524	-0-	-2070 B	-0-	9094	2	430 9	N	391	406
11		10890 X	8864	-0-	-2026 B	-0-	8428	2	436 9	N	396	427
12		9641 X	8943	-0-	-698 B	-0-	8533	2	410 9	N	373	226
01		9641 X	8371	-0-	-1270 B	-0-	7977	2	394 9	N	358	387
02		9019 X	7744	-0-	-1275 B	-0-	7399	2	345 9	N	314	333
03		9517 X	8185	-0-	-1332 B	-0-	7815	2	370 9	N	336	98

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
10		7533 X	9416	-0-	1883 B	-648222	9348 2	68 9	N	62			259
11		7290 X	6785	-0-	-505 B	-648222	6741 2	44 9	N	40	4 8		295
12		11315 X	8055	-0-	-3260 B	-648222	7985 2	70 9	N	64	192 1		167
01		11315 X	10765	-0-	-550 B	-648222	10692 2	73 9	N	66	4 8		229
02		10585 X	16370	-0-	5785 B	-642437	16166 2	204 9	N	185	191 1	13 8	210
03		9424 X	15403	-0-	5979 B	-636458	15311 2	92 9	N	84	193 1		101

EOG RESOURCES, INC. 253162
 BRILLHART -852- WELL #: 1 RRCID -> 144680 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7319 - 7370

10		434 N	425	-0-	-9 B	-1497	425 2		N	-0-			-0-
11		420 N	176	-0-	-244 B	-1497	176 2		N	-0-			-0-
12		434 N	152	-0-	-282 B	-1497	152 2		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-1497			N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174 B	-1497			N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-1497			N	-0-			-0-

GRAY -853- WELL #: 4 RRCID -> 144681 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7268 - 7365

10		217 N	259	-0-	42 B	-4555	45 1	214 2	N	-0-			-0-
*11		232 N	127	-0-	-105 B	-4555	12 1	115 2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2015 - P + A'D WELL

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
 BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

10		1953 N	409	-0-	-1544 B	-0-	28 1	296 2	N	77			352
							85 9						
11		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	30 1	1753 2	N	36			388
							40 9						
12		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	31 1	1590 2	N	71	177 1		282
							78 9						
01		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	31 1	1402 2	N	118			400
							130 9						
02		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	29 1	1667 2	N	95			495
							105 9						
03		1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	31 1	1535 2	N	125	365 1		255
							138 9						

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 8501H		RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1984 N	1257	-0-	-727 B	-0-		30	1	1204	2	N	21			163
							23	9							
11	1710 N	908	-0-	-802 B	-0-		29	1	792	2	N	79			242
							87	9							
12	2077 N	1205	-0-	-872 B	-0-		27	1	1160	2	N	16			258
							18	9							
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		27	1	1269	2	N	75			333
							83	9							
02	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-		25	1	1230	2	N	44			377
							48	9							
*03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-		29	1	1352	2	N	6			383
							7	9							
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302													
BAILEY		WELL #: 9392		RRCID ->		219370		COMPL. DATE		06/27/2006		TOTAL DEPTH		7293 PERF. 7418 - 9949	
10	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-		2	1	3057	3	N	-0-			220
11	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-		2901	3			N	-0-			220
12	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-		2558	3	34	9	N	31			251
01	775 X	102	-0-	-673 B	-0-		27	1	75	3	N	-0-			251
02	725 X	60	-0-	-665 B	-0-		21	1	39	3	N	-0-			251
03	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-						N	-0-			251
BABE 940		WELL #: 3H		RRCID ->		228570		COMPL. DATE		05/22/2007		TOTAL DEPTH		10080 PERF. 7817 - 9903	
10	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-		1958	3			N	-0-			267
11	1860 N	775	-0-	-1085 B	-0-		775	3			N	-0-			267
12	2015 N	1540	-0-	-475 B	-0-		1540	3			N	-0-			267
01	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-		2239	3			N	-0-			267
02	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-		2056	3			N	-0-			267
*03	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-		1818	3			N	-0-			267
CAFFEY		WELL #: 1032		RRCID ->		228669		COMPL. DATE		02/12/2007		TOTAL DEPTH		7171 PERF. 7408 - 9961	
10	2945 X	1969	-0-	-976 B	-0-		1947	3	22	9	N	20			134
11	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-		3259	3	53	9	N	48			182
12	2945 X	249	-0-	-2696 B	-0-		249	3			N	-0-			182
01	2945 X	1032	-0-	-1913 B	-0-		1023	3	9	9	N	8			190
02	4282 X	4282	-0-	-0- B	-0-		4198	3	84	9	N	76			266
*03	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-		4467	3	69	9	N	63	189	1	140
SADIE 857		WELL #: 1H		RRCID ->		230165		COMPL. DATE		04/10/2007		TOTAL DEPTH		7366 PERF. 7864 - 9897	
10	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-		1345	3			N	-0-			79
11	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-		1541	3			N	-0-			79
12	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-		1285	3			N	-0-			79
01	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-		1085	3			N	-0-			79
02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-		939	3			N	-0-			79
*03	965 N	965	-0-	-0- B	-0-		965	3			N	-0-			79
ANGEL 909		WELL #: 2		RRCID ->		235935		COMPL. DATE		02/12/2007		TOTAL DEPTH		7302 PERF. 7690 - 10108	
10	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-						N	-0-			47
11	2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-						N	-0-			47
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302										
PEDRO 850		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905	-	10377
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O					(L)	(-)	UNDERAGE							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891	-	10049
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948	-	10189
10	4470 X	4470	-0-	-0-	B	-0-	4295	3	175	9	N	159	186	120
11	4110 X	3951	-0-	-159	B	-0-	3813	3	138	9	N	125		245
12	4247 X	4188	-0-	-59	B	-0-	4031	3	157	9	N	143	184	204
01	4511 X	4511	-0-	-0-	B	-0-	4342	3	169	9	N	154	186	172
02	3973 X	3612	-0-	-361	B	-0-	3496	3	116	9	N	105		277
03	4247 X	550	-0-	-3697	B	-0-	398	3	152	9	N	138	171	244

PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821	-	9998
10	14B2 EXT	339	-0-	339	B	5357	339	3		N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357				N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357				N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357				N	-0-			192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357				N	-0-			192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357				N	-0-			192

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750	-	10386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546	-	9776
10	1488 N	912	-0-	-576	B	-0-	65	1	766	3	N	74	179	219
							81	9						
11	2126 N	2126	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1781	3	N	131		350
							144	9						
12	2426 N	2426	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1944	3	N	108	173	285
							119	9						
01	2492 N	2492	-0-	-0-	B	-0-	634	1	1730	3	N	116	194	207
							128	9						
02	1972 N	1851	-0-	-121	B	-0-	416	1	1355	3	N	73		280
							80	9						
03	2108 N	1618	-0-	-490	B	-0-	67	1	1459	3	N	84		364
							92	9						

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REMNANT ENERGY, INC.				701555										
BRENNA				WELL #:	1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15221 X	11797	-0-	-3424 B	-0-	11502 2	295 9	N	268	180 1			354
11		14730 X	10293	-0-	-4437 B	-0-	10033 2	260 9	N	236	181 1			409
12		DLQ G-10	10996	-0-	10996 B	10996	10576 2	420 9	N	382	181 1			610
01		20771 X	9775	-0-	-10996 B	-0-	9725 2	50 9	N	45	346 1			309
02		8455 X	8455	-0-	-0- B	-0-	8267 2	188 9	N	171	183 1			297
03		11811 X	NO RPT	-0-	-11811 B	-0-			N	NO RPT				297

SAMSON LONE STAR, LLC				744737			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
FRASS				WELL #:	5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1436 2	266 9	N	242	192 1			285
11		1470 N	1402	-0-	-68 B	-0-	1271 2	131 9	N	119	194 1			210
12		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1524 2	138 9	N	125	190 1			145
01		1705 N	1013	-0-	-692 B	-0-	875 2	138 9	N	125	195 1			75
02		1363 N	1010	-0-	-353 B	-0-	963 2	47 9	N	43				118
03		1674 N	1241	-0-	-433 B	-0-	914 2	327 9	N	297	195 1			220

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BRILLHART				WELL #:	9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019 - 11808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2821 X	2186	-0-	-635 B	-0-	717 1	1469 2	N	-0-				227
11		2730 X	1578	-0-	-1152 B	-0-	481 1	1097 2	N	-0-				227
12		2821 X	2066	-0-	-755 B	-0-	638 1	1428 2	N	-0-				227
01		2821 X	2259	-0-	-562 B	-0-	638 1	1621 2	N	-0-				227
02		2639 X	228	-0-	-2411 B	-0-	228 2		N	-0-				227
03		2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-			N	-0-				227

KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
BRILLHART				WELL #:	1852 U	RRCID ->	022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5778 - 5784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18

BECHTOLD				WELL #:	1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5834 - 5840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GUY				WELL #:	1821C	RRCID ->	022284	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5815 - 5830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817 - 5842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

D.W.P. PRODUCTION				196927								
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	N/A
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-		23
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		23
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		23
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		23
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	317	2		N	-0-		23
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		23

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
GRAY		WELL #:		1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824 - 5835
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	10	1	1006	2	N	-0-	183
11	930 N	717	-0-	-213	-0-	10	1	701	2	N	5	188
						6	9					
12	1023 N	601	-0-	-422	-0-	10	1	587	2	N	4	192
						4	9					
01	1023 N	682	-0-	-341	-0-	10	1	669	2	N	3	195
						3	9					
02	696 N	652	-0-	-44	-0-	10	1	642	2	N	-0-	195
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	10	1	725	2	N	-0-	195

KEY ENERGY OF COLORADO, INC.				458560								
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	082381	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	5814 - 5818
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
WEINETT, HAZEL		WELL #:		1 D	RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	2774 - 3524
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
PAINE, SIM		WELL #:		2	RRCID ->	079542	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	5886 - 5898
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)		49563 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
TERREL 1036 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 269713		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3720 #	3575	-0-	-145	-0-	565 1	2865 2	N 132	185 1 6 8 199
11	3600 #	3263	-0-	-337	-0-	145 9	2581 2	N 146	191 1 13 8 141
12	3720 #	1862	-0-	-1858	-0-	521 1	1242 2	N 121	
01	3720 #	2607	-0-	-1113	-0-	161 9	2078 2	N 141	190 1 6 8 207
02	3422 #	1906	-0-	-1516	-0-	487 1	1221 2	N 142	192 1 157
03	3565 #	2844	-0-	-721	-0-	133 9	2114 2	N 150	193 1 114
						374 1			
						155 9			
						529 1			
						156 9			
						565 1			
						165 9			

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		49563 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798							
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042546		COMPL. DATE 08/24/1967		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MORRIS -B-		5761		RRCID -> 184652		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLAU, WILLIS		075363		RRCID -> 087966		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
BLAU		WELL #: 1							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 061106		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902	
SUESS -B-		WELL #: 2							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SUESS -AH-		WELL #:		1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	62 1	287 2	N		-0-			57
11		390 N	312	-0-	-78	-0-	60 1	252 2	N		-0-			57
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	62 1	159 2	N		-0-			57
01		341 N	64	-0-	-277	-0-	24 1	40 2	N		-0-			57
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N		-0-			57
03		217 N	22	-0-	-195	-0-	14 1	8 2	N		-0-			57

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 -	9044		
10		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	29 1	1054 2	N		-0-			-0-
11		1080 N	736	-0-	-344	-0-	29 1	707 2	N		-0-			-0-
12		1085 N	493	-0-	-592	-0-	24 1	469 2	N		-0-			-0-
01		1085 N	673	-0-	-412	-0-	25 1	648 2	N		-0-			-0-
02		725 N	666	-0-	-59	-0-	26 1	640 2	N		-0-			-0-
*03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	26 1	581 2	N		-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 -	8910		
10		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N		-0-			155
11		2700 N	2229	-0-	-471	-0-	2159 2	70 9	N		64	184 1		35
12		2325 N	1652	-0-	-673	-0-	1652 2		N		-0-			35
01		2790 N	1490	-0-	-1300	-0-	1490 2		N		-0-			35
02		2146 N	897	-0-	-1249	-0-	897 2		N		-0-			35
03		1643 N	480	-0-	-1163	-0-	480 2		N		-0-			35

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 -	8922		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8847 -	8888		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 -	6528		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HANSHU, ESTER		WELL #:		1		RRCID -> 212308		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	104 1	1414 2	N	31		60
						2 4	34 9				
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	102 1	1178 2	N	41		101
						2 4	45 9				
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	88 1	1273 2	N	45		146
						2 4	50 9				
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	97 1	1524 2	N	-0-		146
						2 4					
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	102 1	1352 2	N	7		153
						2 4	8 9				
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	99 1	1331 2	N	72	175 1	50
						2 4	79 9				

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 189609		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6404 - 6414	
GUY		WELL #:		1821T							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 022294		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 6389 - 6420	
CRUISE -A-		WELL #:		1							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORLENA OIL COMPANY		178450		RRCID -> 127322		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 9088		PERF. 6465 - 6488	
DUKE -E-		WELL #:		1							
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1822 2		N	-0-		45
11	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1752 2		N	-0-		45
12	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	1424 2		N	-0-		45
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960 2	2 9	N	2		47
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706 2	1 9	N	1		48
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		48

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 022298		COMPL. DATE 01/04/1962		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6488 - 6566	
MEIER, HENRY J.		WELL #:		1							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//	49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
PETCO PETROLEUM CORP. KING, A. R.			657835					
		WELL #:	1 D	RRCID -> 040352	COMPL. DATE 09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6460 - 6484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2108 X	2020	-0-	-88	-0-	2020 2	56
11		1980 X	1779	-0-	-201	-0-	1779 2	56
12		2015 X	2005	-0-	-10	-0-	2005 2	56
01		2015 X	1968	-0-	-47	-0-	1968 2	56
02		1885 X	1831	-0-	-54	-0-	1831 2	56
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		56
R & A MOORE, INC.			685765					
SCHOENHALS UNIT			WELL #:	1860	RRCID -> 105394	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6510 - 6515
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)			49565 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. HALBROOK-DAILY UNIT			252131					
		WELL #:	1	RRCID -> 085398	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8612 - 8679	
10		868 #	847	-0-	-21	-0-	847 2	215
11		840 #	776	-0-	-64	-0-	776 2	215
12		868 #	761	-0-	-107	-0-	761 2	215
01		837 #	290	-0-	-547	-0-	290 2	215
02		783 #	10	-0-	-773	-0-	10 2	215
03		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-		215
LE NORMAN OPERATING LLC			491579					
PAINE, CHARLINE			WELL #:	1	RRCID -> 207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)			49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC SHUTTERLY			744737					
		WELL #:	2	RRCID -> 085238	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8717 - 8739	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)			49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FULTON-SELL UNIT			147699					
		WELL #:	1 L	RRCID -> 088981	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 9354 - 9382	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.//		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.//		147699		WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9473 - 9535		
10	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	56	1	1119	2	N	3	151	1	20
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	60	1	1204	2	N	15			35
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	N	14			49
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1270	2	N	13			62
02	1247 N	1135	-0-	-112	-0-	58	1	1064	2	N	12			74
03	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	62	1	1173	2	N	20			94

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9420 - 9426		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3322 - 3352		
10	961 N	539	-0-	-422	-0-	539	2	N	-0-					-0-
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2	N	-0-					-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-					-0-
01	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2	N	-0-					-0-
02	522 N	387	-0-	-135	-0-	387	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3465 - 4381				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-					-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-					-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-					-0-
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	178	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5451	2	124	9	N	113	172	1			126
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4806	2	162	9	N	147	165	1			108
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3112	2	76	9	N	69					177
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4587	2	106	9	N	96	196	1			77
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4008	2	113	9	N	103					180
*03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3089	2	69	9	N	63					243

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

10	9207 X	8501	-0-	-706	-0-	8332	2	169	9	N	154	153	1			147
11	8610 X	7443	-0-	-1167	-0-	7195	2	248	9	N	225	191	1			181
12	8432 X	7500	-0-	-932	-0-	7326	2	174	9	N	158	80	1			259
01	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8320	2	207	9	N	188	180	1	1	8	266
02	7888 X	7534	-0-	-354	-0-	7304	2	230	9	N	209	343	1			132
*03	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8492	2	254	9	N	231	183	1	4	8	176

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2523	2	114	9	N	104	196	1			98
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2418	2	88	9	N	80					178
12	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	2410	2	83	9	N	75	183	1			70
01	2635 N	2395	-0-	-240	-0-	2307	2	88	9	N	80					150
02	2436 N	1787	-0-	-649	-0-	1724	2	63	9	N	57	185	1			22
03	2480 N	1941	-0-	-539	-0-	1861	2	80	9	N	73					95

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	924	2	112	9	N	102	195	1			42
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2383	2	44	9	N	40					82
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36					118
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1965	2	35	9	N	32					150
02	2349 N	-0-	-0-	-2349	-0-					N	53	185	1			18
03	2356 N	64	-0-	-2292	-0-	10	2	54	9	N	49					67

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1807	2	64	9	N	58	10	8			158
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2429	2	79	9	N	72	183	1	4	8	43
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52	8	8			87
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2315	2	57	9	N	52	7	8			132
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2448	2	51	9	N	46	3	8			175
*03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2125	2	64	9	N	58	185	1	3	8	45

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BLASDEL 45 WELL #: 1045 RRCID -> 237253 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1198	2	52	9	N	47		152
11		540 X	221	-0-	-319	-0-	207	2	14	9	N	13		165
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		165
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	9	174 1	-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-		-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
 FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		1643 X	1425	-0-	-218	-0-	1390	2	35	9	N	32	186 1	60
11		1590 X	1117	-0-	-473	-0-	1106	3	11	9	N	10		70
12		1643 X	1107	-0-	-536	-0-	1092	2	15	9	N	14		84
01		1488 X	688	-0-	-800	-0-	675	2	13	9	N	12		96
02		1392 X	629	-0-	-763	-0-	622	2	7	9	N	6		102
03		1426 X	616	-0-	-810	-0-	608	2	8	9	N	7		109

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC 441132
 GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		730
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		730
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		730
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		730
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		730
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		730

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	186	1	1343	2	N	-0-		108
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	180	1	1337	2	N	-0-		108
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	2	N	-0-		108
01		1519 N	283	-0-	-1236	-0-	31	1	252	2	N	-0-		108
02		1479 N	284	-0-	-1195	-0-	29	1	255	2	N	-0-		108
03		1178 N	203	-0-	-975	-0-	31	1	172	2	N	-0-		108

WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
 STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		1581 N	1112	-0-	-469	-0-	15	1	1066	2	N	28		242
							31	9						
11		1260 N	623	-0-	-637	-0-	15	1	584	2	N	22		264
							24	9						
12		1085 N	483	-0-	-602	-0-	15	1	447	2	N	19		283
							21	9						
01		1116 N	204	-0-	-912	-0-	15	1	189	2	N	-0-		283
02		609 N	379	-0-	-230	-0-	15	1	364	2	N	-0-		283
*03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	827	2	N	-0-		283

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WILLIFORD ENERGY COMPANY		//CONT.//		926560						
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID -> 094818	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8594	- 8623	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	5 1	1337 2	Y	21	196
						23 9				
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	5 1	534 2	Y	2	198
						2 9				
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	5 1	877 2	Y	-0-	198
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	5 1	1509 2	Y	-0-	198
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	5 1	744 2	Y	-0-	198
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	198

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL)		51665 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634								
HALL		WELL #:		1	RRCID -> 088107	COMPL. DATE 01/11/1980	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 10388	- 10424	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2009										

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		51666 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 250043	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 11446	- 11625	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

DALTON		WELL #:		1	RRCID -> 269647	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 4064	- 4234	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANDIS (6100)		51800 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LANDIS		WELL #:		1	RRCID -> 055624	COMPL. DATE 06/18/1973	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 6099	- 6109	
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2	N	-0-		-0-
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 2	N	-0-		-0-
12	682 N	549	-0-	-133	-0-	549 2	N	-0-		-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH)
BP OPERATING COMPANY, LLC
PICKENS A80

52019 500 ASSOCIATED 49B
085366
WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 #		242	-0-	-99	-0-	233 2		9 9	N	8				58
11	330 #		274	-0-	-56	-0-	240 2		34 9	N	31				89
12	310 #		100	-0-	-210	-0-	94 2		6 9	N	5				94
01	310 #		136	-0-	-174	-0-	136 2			N	-0-				94
02	290 #		109	-0-	-181	-0-	98 2		11 9	N	10				104
03	279 #	NO RPT		-0-	-279	-0-				N	NO RPT				104

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)
BP OPERATING COMPANY, LLC
PICKENS A80

52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY
085366
WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	103 N		103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-				82
11	58 N		58	-0-	-0- B	-0-	54 2		4 9	N	4				86
12	87 N		87	-0-	-0- B	-0-	87 2			N	-0-				86
01	77 N		77	-0-	-0- B	-0-	77 2			N	-0-				86
*02	83 N		83	-0-	-0- B	-0-	83 2			N	-0-				86
03	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				86

DD PAYNE CCSL

WELL #: 1H RRCID -> 276667 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9320 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7347 X		-0-	-0-	-7347 B	-0-				N	13				119
11	7110 X		-0-	-0-	-7110 B	-0-				N	-0-				119
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				119
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				119
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				119
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				119

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.
LARD

147699
WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				19

LARD RANCH

WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	351 N		351	-0-	-0- B	-0-	296 2		55 9	N	50				154
11	270 N		19	-0-	-251 B	-0-	19 2			N	-0-				154
12	186 N		88	-0-	-98 B	-0-	88 2			N	-0-				154
01	341 N		256	-0-	-85 B	-0-	255 2		1 9	N	1	138 1			17
02	146 N		146	-0-	-0- B	-0-	146 2			N	-0-				17
*03	222 N		222	-0-	-0- B	-0-	222 2			N	-0-				17

LARD RANCH

WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	783 N		783	-0-	-0- B	-0-	783 2			N	-0-				62
11	2820 N		2156	-0-	-664 B	-0-	2156 2			N	-0-				62
12	1860 N		64	-0-	-1796 B	-0-	64 2			N	-0-				62
01	775 N		11	-0-	-764 B	-0-	11 2			N	-0-				62
02	2088 N		3	-0-	-2085 B	-0-	3 2			N	-0-				62
*03	706 N		706	-0-	-0- B	-0-	706 2			N	-0-				62

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LARD				WELL #: 2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8606	-	8668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				112

LARD				WELL #: 3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8487	-	8675	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				134

TOLBERT 5				WELL #:	RRCID ->	212020	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8614	-	8657	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013															

LARD				WELL #: 5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532	-	8598	
10	1209 N	1138	-0-	-71 B	-0-	1138	2			N	-0-				79
11	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-				79
12	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-				79
01	1147 N	299	-0-	-848 B	-0-	299	2			N	-0-				79
02	1102 N	846	-0-	-256 B	-0-	846	2			N	-0-				79
03	1085 N	684	-0-	-401 B	-0-	684	2			N	-0-				79

LARD				WELL #: 4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566	-	8630	
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-				125
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-				125
12	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-				125
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-				125
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				125
*03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-				125

LARD RANCH				WELL #: 101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990	-	11320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				109

KIVLEHEN				WELL #: 105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880	-	10000	
10	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2398	2	140	9	N	127				316
11	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1892	2	10	9	N	9	172	1	2 8	151
12	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1525	2	63	9	N	57				208
01	1240 N	983	-0-	-257 B	-0-	968	2	15	9	N	14	1	8		221
02	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1567	2	47	9	N	43	189	1		75
*03	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1701	2	41	9	N	37				112

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1423	2	10	9	N	67
11		270 N	53	-0-	-217	B	-0-	44	2	9	9	N	75
12		775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	75
01		1426 N	727	-0-	-699	B	-0-	727	2			N	75
02		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	287	2	7	9	N	81
*03		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	167	2	1	9	N	81

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190													
10		1581 N	759	-0-	-822	B	-0-	759	2			N	201
11		1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1033	2	209	9	N	241
12		1984 N	572	-0-	-1412	B	-0-	541	2	31	9	N	113
01		744 N	683	-0-	-61	B	-0-	675	2	8	9	N	120
02		1189 N	516	-0-	-673	B	-0-	447	2	69	9	N	183
03		558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	183

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400													
10		1798 X	69	-0-	-1729	B	-0-	50	2	19	9	N	109
11		1740 X	1	-0-	-1739	B	-0-	1	2			N	109
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	B	-0-					N	109
01		1798 X	1139	-0-	-659	B	-0-	1139	2			N	109
02		181 X	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	109
*03		158 X	158	-0-	-0-	B	-0-	154	2	4	9	N	109

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720													
10		1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	2			N	166
11		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	181
12		850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	848	2	2	9	N	183
01		2505 N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2438	2	67	9	N	244
02		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	201	2	61	9	N	148
*03		1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1069	2	1	9	N	148

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	95

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340													
10		3437 X	3437	-0-	-0-	B	-0-	3094	2	343	9	N	250
11		2610 X	24	-0-	-2586	B	-0-	17	2	7	9	N	91
12		2697 X	278	-0-	-2419	B	-0-	277	2	1	9	N	91
01		2775 X	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2			N	91
02		2523 X	604	-0-	-1919	B	-0-	604	2			N	91
03		2697 X	429	-0-	-2268	B	-0-	429	2			N	91

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	49

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LARD		WELL #:		6061H		RRCID ->		229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8904 - 11264	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2449 X	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449 2			N	-0-			85	
11	2956 X	2956	-0-	-0-	B	-0-	2888 2	68	9	N	62			147	
12	2117 X	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117 2			N	-0-			147	
01	1916 X	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916 2			N	-0-			147	
02	1724 X	1724	-0-	-0-	B	-0-	1680 2	44	9	N	40			187	
*03	1754 X	1754	-0-	-0-	B	-0-	1646 2	108	9	N	98	197	1	88	

TOLBERT 6		WELL #:		1H		RRCID ->		232359		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8445 - 9636	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	

KIVLEHEN		WELL #:		305H		RRCID ->		235596		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 8750 - 10402	
10	3251 X	3251	-0-	-0-	B	-0-	3231 2	20	9	N	18			161	
*11	3231 X	3231	-0-	-0-	B	-0-	3016 2	215	9	N	195	180	1	176	
*12	2356 N	2169	-0-	-187	B	-0-	2149 2	20	9	N	18			194	
01	2666 X	2605	-0-	-61	B	-0-	2459 2	146	9	N	133			327	
02	2494 X	2466	-0-	-28	B	-0-	2465 2	1	9	N	1	196	1	132	
*03	2998 X	2998	-0-	-0-	B	-0-	2984 2	14	9	N	13			145	

TOLBERT 5		WELL #:		2H		RRCID ->		235829		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9280 - 10762	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13	

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H		RRCID ->		235869		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8780 - 11133	
10	1643 N	208	-0-	-1435	B	-0-	207 2	1	9	N	1	1	8	240	
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	B	-0-				N	75	184	1	131	
12	1798 N	1	-0-	-1797	B	-0-	1 2			N	-0-			131	
01	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 2			N	-0-			131	
02	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	15 2	167	9	N	152	201	1	82	
*03	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	14 2	3	9	N	3	3	8	82	

LARD RANCH		WELL #:		3060H		RRCID ->		238856		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8666 - 10632	
10	2270 X	2270	-0-	-0-	B	-0-	2247 2	23	9	N	21			212	
11	1500 X	696	-0-	-804	B	-0-	694 2	2	9	N	2	2	8	212	
12	3197 X	3197	-0-	-0-	B	-0-	3177 2	20	9	N	18	2	8	228	
01	2643 X	2643	-0-	-0-	B	-0-	2578 2	65	9	N	59	2	8	285	
02	5773 X	5773	-0-	-0-	B	-0-	5639 2	134	9	N	122	191	1	216	
*03	5331 X	5331	-0-	-0-	B	-0-	5237 2	94	9	N	85	181	1	120	

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102		RRCID ->		241282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8541 - 9860	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			61	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		10338 X	10338	-0-	-0- B	-0-	10252	2	86	9	N	78	184	1	2	8	133
11		3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	3185	2	32	9	N	29					162
12		2920 X	2920	-0-	-0- B	-0-	2909	2	11	9	N	10					172
01		3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3388	2	110	9	N	100	183	1			89
02		3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	3072	2	74	9	N	67					156
*03		3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	3348	2	61	9	N	55					211

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648																	
10		2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					107
11		2490 X	1841	-0-	-649 B	-0-	1841	2			N	-0-					107
12		5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	4972	2	96	9	N	87					194
*01		4300 X	4300	-0-	-0- B	-0-	4203	2	97	9	N	88	181	1	1	8	100
*02		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3650	2	25	9	N	23					123
*03		3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3222	2	9	9	N	8					131

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202																	
10		5921 X	896	-0-	-5025 B	-0-	896	2			N	-0-					255
11		5730 X	212	-0-	-5518 B	-0-	212	2			N	-0-					255
12	DLQ	G-10	7163	-0-	-7163 B	-0-	7163	2	3	9	N	3					258
01		7881 X	718	-0-	-7163 B	-0-	666	2	52	9	N	47	193	1			112
02		2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	2721	2	33	9	N	30					142
03		6665 X	4891	-0-	-1774 B	-0-	4656	2	235	9	N	214					356

FLOWERS CCSL WELL #: 3H RRCID -> 249880 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8685 - 11662																	
*04		1279 X	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					110
*05		2231 X	2231	-0-	-0- B	-0-	2199	2	32	9	N	29					139
*06		990 N	953	-0-	-37 B	-0-	909	2	44	9	N	40					179
*07		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					179
*08		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					179
*09		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					179
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
*12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382																	
10		6665 X	6199	-0-	-466 B	-0-	5999	2	200	9	N	182					219
11		8889 X	8889	-0-	-0- B	-0-	8889	2			N	-0-					219
12	DLQ	G-10	7076	-0-	-7076 B	-0-	7065	2	11	9	N	10					229
01		16641 X	9565	-0-	-7076 B	-0-	9551	2	14	9	N	13	161	1	2	8	79
02		8584 X	8133	-0-	-451 B	-0-	7870	2	263	9	N	239	194	1			124
03		9176 X	8720	-0-	-456 B	-0-	8720	2			N	-0-					124

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292																	
10		2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	2938	2	6	9	N	5					104
11		605 X	605	-0-	-0- B	-0-	599	2	6	9	N	5					109
12		3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2			N	-0-					109
01		4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	4287	2			N	-0-					109
02		3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	3737	2	106	9	N	96					205
*03		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3606	2	158	9	N	144	189	1			160

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
TOLBERT 5		WELL #:		3H		RRCID -> 252716		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8764 - 10332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	465	N	401	-0-	-64	B	-0-	300	2	101	9	N	92		257
11	810	N	262	-0-	-548	B	-0-	262	2			N	-0-		257
12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	350	2	4	9	N	4		261
01	403	N	58	-0-	-345	B	-0-	58	2			N	-0-		261
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	527	2	114	9	N	104	180	185
*03	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	573	2	83	9	N	75	161	99

FLOWERS CCSL		WELL #:		5H		RRCID -> 253297		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 8783		PERF. 8960 - 12763			
10	11563	X	9725	-0-	-1838	B	-0-	9589	2	136	9	N	124		303
11	11190	X	3023	-0-	-8167	B	-0-	2966	2	57	9	N	52	192	161
12	DLQ	G-10	4661	-0-	4661	B	4661	4661	2			N	-0-	2	161
01	13450	X	8789	-0-	-4661	B	-0-	8745	2	44	9	N	40		201
02	5908	X	5908	-0-	-0-	B	-0-	5880	2	28	9	N	25		226
03	9734	X	4992	-0-	-4742	B	-0-	4963	2	29	9	N	26		252

FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H		RRCID -> 254306		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 9020 - 11062			
10	5270	X	2591	-0-	-2679	B	-0-	2562	2	29	9	N	26	191	189
11	5310	X	4223	-0-	-1087	B	-0-	4129	2	94	9	N	85	1	273
12	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	B	2989	2971	2	18	9	N	16	1	288
01	5848	X	2859	-0-	-2989	B	-0-	2856	2	3	9	N	3	3	288
02	6235	X	4700	-0-	-1535	B	-0-	4485	2	215	9	N	195	364	119
03	4371	X	3751	-0-	-620	B	-0-	3496	2	255	9	N	232	195	156

FLOWERS CCSL		WELL #:		6H		RRCID -> 254307		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 8973 - 12177			
10	5645	X	5645	-0-	-0-	B	-0-	5588	2	57	9	N	52	1	202
11	6098	X	6098	-0-	-0-	B	-0-	5535	2	563	9	N	512	363	351
12	DLQ	G-10	1914	-0-	1914	B	1914	1891	2	23	9	N	21	183	189
01	4898	X	2984	-0-	-1914	B	-0-	2942	2	42	9	N	38		227
02	3828	X	3194	-0-	-634	B	-0-	3194	2			N	-0-		227
*03	4338	X	4338	-0-	-0-	B	-0-	4213	2	125	9	N	114	188	153

FLOWERS ANDERSON		WELL #:		304H		RRCID -> 254529		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 8727		PERF. 10640 - 13498			
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15															

LARD RANCH		WELL #:		401H		RRCID -> 254535		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 8590 - 12952			
10	6815	X	6815	-0-	-0-	B	-0-	6605	2	210	9	N	191	382	43
11	6882	X	6882	-0-	-0-	B	-0-	6616	2	266	9	N	242	183	102
12	5730	X	5730	-0-	-0-	B	-0-	5498	2	232	9	N	211	7	306
01	7335	X	7335	-0-	-0-	B	-0-	7098	2	237	9	N	215	184	336
02	6830	X	6830	-0-	-0-	B	-0-	6532	2	298	9	N	271	375	228
*03	6091	X	6091	-0-	-0-	B	-0-	5743	2	348	9	N	316	380	164

LARD RANCH A		WELL #:		502H		RRCID -> 254573		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8750 - 13354			
10	8209	X	8209	-0-	-0-	B	-0-	7965	2	244	9	N	222	193	70
11	12402	X	12402	-0-	-0-	B	-0-	12047	2	355	9	N	323	180	213
12	8903	X	8903	-0-	-0-	B	-0-	8702	2	201	9	N	183	184	211
01	12633	X	12633	-0-	-0-	B	-0-	12310	2	323	9	N	294	366	139
02	11960	X	11960	-0-	-0-	B	-0-	11498	2	462	9	N	420	371	186
*03	12596	X	12596	-0-	-0-	B	-0-	12259	2	337	9	N	306	361	131

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FLOWERS CCSL		WELL #:		9H		RRCID -> 254771		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8940 - 12442	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3539	2		N	-0-			157
*11	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	4883	2	1 9	N	1	1 8		157
*12	6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	6020	2		N	-0-			157
*01	4948 X	4948	-0-	-0- B	-0-	4948	2		N	-0-			157
02	4649 X	4649	-0-	-0- B	-0-	4649	2		N	-0-			157
*03	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4928	2		N	-0-			157

TOLBERT 3		WELL #:		2H		RRCID -> 255613		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 8640 - 13393	
10	3193 X	1904	-0-	-1289 B	-0-	1699	2	205 9	N	186	371 1	1 8	123
11	7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	7139	2	416 9	N	378			501
12	DLQ G-10	2915	-0-	2915 B	2915	2865	2	50 9	N	45	182 1		364
01	DLQ G-10	4812	-0-	4812 B	7727	4375	2	437 9	N	397	377 1		384
02	DLQ G-10	6690	-0-	6690 B	14417	6689	2	1 9	N	1	198 1		187
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964 B	17381	2813	2	151 9	N	137			324

FLOWERS CCSL		WELL #:		10H		RRCID -> 257410		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8968 - 13105	
10	8742 X	8003	-0-	-739 B	-0-	8003	2		N	-0-			80
11	8460 X	5745	-0-	-2715 B	-0-	5745	2		N	-0-			80
12	DLQ G-10	8241	-0-	8241 B	8241	8241	2		N	-0-			80
01	DLQ G-10	6785	-0-	6785 B	15026	6785	2		N	-0-			80
02	DLQ G-10	7270	-0-	7270 B	22296	7270	2		N	-0-			80
03	DLQ G-10	7421	-0-	7421 B	29717	7419	2	2 9	N	2			82

LARD RANCH		WELL #:		5060H		RRCID -> 258084		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8700 - 13098	
10	4030 X	90	-0-	-3940 B	-0-	88	2	2 9	N	2	2 8		242
11	3900 X	23	-0-	-3877 B	-0-	23	2		N	-0-			242
12	DLQ G-10	2	-0-	2 B	2	2	2		N	-0-			242
01	5 X	3	-0-	-2 B	-0-	2	2	1 9	N	1	1 8		242
02	87 X	-0-	-0-	-87 B	-0-				N	-0-			242
03	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	2	168 1	2 8	74

TOLBERT 3		WELL #:		3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8612 - 13207	
10	11253 X	1337	-0-	-9916 B	-0-	1257	2	80 9	N	73	190 1		321
11	10890 X	6991	-0-	-3899 B	-0-	6831	2	160 9	N	145	2 8		464
12	DLQ G-10	14145	-0-	14145 B	14145	14145	2		N	-0-			464
01	31331 X	17186	-0-	-14145 B	-0-	16949	2	237 9	N	215	194 1	1 8	484
02	15676 X	15676	-0-	-0- B	-0-	15511	2	165 9	N	150	379 1		255
*03	15239 X	15239	-0-	-0- B	-0-	15007	2	232 9	N	211	362 1	1 8	103

FLOWERS 78		WELL #:		4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8924 - 12933	
10	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	2869	2	228 9	N	207	192 1	7 8	220
11	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	4874	2	353 9	N	321	179 1	8 8	354
12	3345 X	3345	-0-	-0- B	-0-	3029	2	316 9	N	287	364 1	11 8	266
01	1959 X	1959	-0-	-0- B	-0-	1953	2	6 9	N	5	5 8		266
02	2139 X	2139	-0-	-0- B	-0-	2039	2	100 9	N	91	195 1		162
*03	5184 X	5184	-0-	-0- B	-0-	4813	2	371 9	N	337	392 1	8 8	99

LARD RANCH		WELL #:		301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8647 - 13338	
10	2573 X	1550	-0-	-1023 B	-0-	1550	2		N	-0-			30
11	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2		N	-0-			30
12	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	3572	2		N	-0-			30
01	2573 X	1928	-0-	-645 B	-0-	1928	2		N	-0-			30
02	2407 X	811	-0-	-1596 B	-0-	811	2		N	-0-			30
03	2573 X	848	-0-	-1725 B	-0-	848	2		N	-0-			30

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
10		310 N	117	-0-	-193 B	-0-			117	2		N	-0-				108
11		330 N	220	-0-	-110 B	-0-			208	2	12	9	N	-11			119
12		310 N	168	-0-	-142 B	-0-			168	2		N	-0-				119
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-			175	2		N	-0-				119
02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-			337	2		N	-0-				119
*03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-			339	2		N	-0-				119

FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357																	
10		2914 X	857	-0-	-2057 B	-0-			856	2	1	9	N	1	1	8	210
11		2820 X	950	-0-	-1870 B	-0-			950	2			N	-0-			210
12		2914 X	498	-0-	-2416 B	-0-			494	2	4	9	N	4			214
01		2914 X	298	-0-	-2616 B	-0-			298	2			N	-0-			214
02		1769 X	747	-0-	-1022 B	-0-			741	2	6	9	N	5			219
03		992 X	808	-0-	-184 B	-0-			808	2			N	-0-			219

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843																	
10		926 N	926	-0-	-0- B	-0-			926	2			N	-0-			103
11		660 N	440	-0-	-220 B	-0-			440	2			N	-0-			103
12		682 N	246	-0-	-436 B	-0-			245	2	1	9	N	1	1	8	103
01		682 N	214	-0-	-468 B	-0-			214	2			N	-0-			103
02		435 N	392	-0-	-43 B	-0-			392	2			N	-0-			103
*03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-			461	2			N	-0-			103

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482																	
10		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-							N	694	556	1	293
11		7184 X	7184	-0-	-0- B	-0-			6815	2	369	9	N	335	362	1	252
12		8742 X	5057	-0-	-3685 B	-0-			5013	2	44	9	N	40	178	1	109
01		8742 X	6269	-0-	-2473 B	-0-			6174	2	95	9	N	86	2	8	193
02		8178 X	8024	-0-	-154 B	-0-			7131	2	893	9	N	812	765	1	240
*03		7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-			7051	2	563	9	N	512	573	1	172

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608																	
10		3906 X	540	-0-	-3366 B	-0-			233	2	307	9	N	279	359	1	206
11		3780 X	59	-0-	-3721 B	-0-			58	2	1	9	N	1	1	8	206
12	DLQ	G-10	486	-0-	486 B	486			486	2			N	-0-			206
01	DLQ	G-10	72	-0-	72 B	558			71	2	1	9	N	1	1	8	206
02	DLQ	G-10	83	-0-	83 B	641			83	2			N	-0-			206
03	DLQ	G-10	46	-0-	46 B	687			46	2			N	-0-			206

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323																	
10		2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-			2789	2	200	9	N	182	1	8	239
11		2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-			2910	2			N	-0-			239
12		1641 X	1641	-0-	-0- B	-0-			1551	2	90	9	N	82			321
01		85 X	85	-0-	-0- B	-0-			81	2	4	9	N	4	4	8	321
02		103 X	103	-0-	-0- B	-0-			103	2			N	-0-			321
*03		620 X	620	-0-	-0- B	-0-			620	2			N	-0-			321

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3519	2	195	9	N	177	190	1	213
11	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	3309	2	164	9	N	149	180	1	182
12	3596 X	3534	-0-	-62 B	-0-	3376	2	158	9	N	144	184	1	142
01	3720 X	3707	-0-	-13 B	-0-	3543	2	164	9	N	149			291
*02	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3429	2	163	9	N	148	178	1	261
*03	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	3663	2	161	9	N	146	189	1	218

CIMAREX ENERGY CO. 153438														
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550														
10	2635 X	1186	-0-	-1449 B	-0-	68	1	1103	2	N	14			162
11	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	107	1	3211	2	N	85			247
12	2369 X	2369	-0-	-0- B	-0-	98	1	2235	2	N	33			280
01	1829 X	1420	-0-	-409 B	-0-	44	1	1340	2	N	33	193	1	120
02	3306 X	1671	-0-	-1635 B	-0-	143	1	1472	2	N	51			171
*03	5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	242	1	5144	2	N	188			359
						207	9							

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240														
10	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3396	2	363	9	N	330	179	1	282
11	3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3193	2	312	9	N	284	366	1	200
12	3565 X	3465	-0-	-100 B	-0-	3211	2	254	9	N	231			431
01	3658 X	3606	-0-	-52 B	-0-	3345	2	261	9	N	237	386	1	282
*02	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	3642	2	251	9	N	228	189	1	321
*03	3658 X	3616	-0-	-42 B	-0-	3392	2	224	9	N	204	189	1	336

LE NORMAN OPERATING LLC 491579														
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MAULSBY				WELL #: 404		RRCID -> 219929		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88	

MAULSBY				WELL #: 504		RRCID -> 219930		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8318 - 8500			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82	

MAULSBY				WELL #: 604		RRCID -> 219931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8354 - 8534	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			127	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			127	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			127	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			127	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			127	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			127	

MAULSBY				WELL #: 704		RRCID -> 223100		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8465 - 8648			
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-			25	
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-			25	
12	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-			25	
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-			25	
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			25	
*03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			25	

MAULSBY				WELL #: 804		RRCID -> 225209		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 9204		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43	

MAULSBY				WELL #: 401H		RRCID -> 279057		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8880 - 13200			
10	14B DENY	17159	-0-	17159 B	17159	16658	2	501	9	N	455	237	1	218	
11	14B DENY	16976	-0-	16976 B	34135	16075	2	901	9	N	819	766	1	271	
12	0 W	18797	-0-	18797 B	52932	17870	2	927	9	N	843	771	1	343	
01	0 W	18723	-0-	18723 B	71655	17988	2	735	9	N	668	778	1	233	
02	0 W	17097	-0-	17097 B	88752	16444	2	653	9	N	594	572	1	255	
*03	106865 X	18113	-0-	-88752 B	-0-	17381	2	732	9	N	665	581	1	339	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	2	N	-0-			232
11	2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	2702	2	N	191	191	1	232
12	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	2	N	-0-			232
01	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	2	N	-0-			232
02	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2	N	-0-			232
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-			N	NO RPT			232

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	54	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

10	7006 #	5576	-0-	-1430	-0-	99	1	N	-0-			-0-
11	6780 #	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-			-0-
12	6696 #	5479	-0-	-1217	-0-	105	1	N	-0-			-0-
01	6696 #	5806	-0-	-890	-0-	105	1	N	-0-			-0-
02	5771 #	5633	-0-	-138	-0-	99	1	N	-0-			-0-
03	5735 #	5661	-0-	-74	-0-	99	1	N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			82
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			82
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			82
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	62	1	N	-0-			82
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	58	1	N	-0-			82
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	52	1	N	-0-			82

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	310	1	N	24			124
						26	9					
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	290	1	N	31			155
						34	9					
12	744 R	744	-0-	-0-	-0-	310	1	N	24			179
						26	9					
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	310	1	N	35	180	1	34
						39	9					
02	667 #	392	-0-	-275	-0-	180	1	N	16			50
						18	9					
03	744 #	364	-0-	-380	-0-	170	1	N	10			60
						11	9					

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
 SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

10	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2				N	-0-					24
11	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2				N	-0-					24
*12	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2				N	-0-					24
*01	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2				N	-0-					24
02	1276 #	1255	-0-	-21	-0-	1255	2				N	-0-					24
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT					24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430
 LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

10	124 #	20	-0-	-104 B	-580	20	2				N	-0-					-0-
11	90 #	30	-0-	-60 B	-640	30	2				N	-0-					-0-
12	62 #	20	-0-	-42 B	-682	20	2				N	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-693	20	2				N	-0-					-0-
02	29 #	40	-0-	11 B	-682	40	2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-307	CANCELLED UNDERAGE ->		-375										
03	31 #	20	-0-	-11 B	-318	20	2				N	-0-					-0-

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

10	310 #	40	-0-	-270 B	-576	40	2				N	-0-					-0-
11	300 #	70	-0-	-230 B	-806	70	2				N	-0-					-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1116						N	-0-					-0-
01	248 #	40	-0-	-208 B	-1324	40	2				N	-0-					-0-
02	87 #	10	-0-	-77 B	-1401	10	2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1145	CANCELLED UNDERAGE ->		-256										
03	31 #	40	-0-	9 B	-1136	40	2				N	-0-					-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

10	341 #	100	-0-	-241 B	-2184	100	2				N	-0-					-0-
11	210 #	267	-0-	57 B	-2127	267	2				N	-0-					-0-
12	155 #	240	-0-	85 B	-2042	240	2				N	-0-					-0-
01	155 #	266	-0-	111 B	-1931	266	2				N	-0-					-0-
02	145 #	237	-0-	92 B	-1839	237	2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-411	CANCELLED UNDERAGE ->		-1428										
03	93 #	204	-0-	111 B	-300	204	2				N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

10	124 #	25	-0-	-99 B	-364	25	2				N	-0-					-0-
11	90 #	130	-0-	40 B	-324	130	2				N	-0-					-0-
12	93 #	40	-0-	-53 B	-377	40	2				N	-0-					-0-
01	93 #	20	-0-	-73 B	-450	20	2				N	-0-					-0-
02	29 #	20	-0-	-9 B	-459	20	2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-313	CANCELLED UNDERAGE ->		-146										
03	31 #	15	-0-	-16 B	-329	15	2				N	-0-					-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. //CONT.// 565430
 LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 #	20	-0-	-42 B	-325	20	2			N	-0-				-0-
11	150 #	160	-0-	10 B	-315	160	2			N	-0-				-0-
12	155 #	291	-0-	136 B	-179	60	2	231	9	N	210	168	1		42
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-334					N	160	176	1		26
02	180 R	514	-0-	334 B	-0-	140	2	374	9	N	340	329	1		37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	30	2	55	9	N	50				87

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
 LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

10	648 R	648	-0-	-0-	-0-	80	1	568	2	N	-0-				-0-
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	N	-0-				-0-
12	640 R	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	2	N	-0-				-0-
01	651 #	168	-0-	-483	-0-	22	1	146	2	N	-0-				-0-
02	609 #	534	-0-	-75	-0-	75	1	459	2	N	-0-				-0-
*03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	80	1	620	2	N	-0-				-0-

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

10	1829 #	1775	-0-	-54	-0-	220	1	1555	2	N	-0-				-0-
11	2100 #	1558	-0-	-542	-0-	194	1	1364	2	N	-0-				-0-
12	2449 #	1590	-0-	-859	-0-	210	1	1380	2	N	-0-				-0-
01	2449 #	483	-0-	-1966	-0-	62	1	421	2	N	-0-				-0-
02	2291 #	1259	-0-	-1032	-0-	177	1	1082	2	N	-0-				-0-
*03	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	208	1	1616	2	N	-0-				-0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1366	2	9	9	N	8				110
11	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1323	2	4	9	N	4				114
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-	104	1		10
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1293	2	7	9	N	6				16
02	1276 N	1215	-0-	-61	-0-	1212	2	3	9	N	3				19
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1266	2	7	9	N	6				25

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-				18
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-				18
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-				18
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-				18
02	464 N	437	-0-	-27	-0-	437	2			N	-0-				18
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-				18

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

MCGARRAUGH 150		WELL #:		1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050		
10	6975 X	5650	-0-	-1325	-0-	5514	2	136	9	N	124	171	1	227
11	6750 X	6301	-0-	-449	-0-	72	1	6051	2	N	162			389
						178	9							
12	6789 X	6569	-0-	-220	-0-	372	1	6004	2	N	175	358	1	206
						193	9							
01	6789 X	5998	-0-	-791	-0-	374	1	5462	2	N	147	181	1	172
						162	9							
02	6177 X	5703	-0-	-474	-0-	350	1	5206	2	N	134			306
						147	9							
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			306

KING 19		WELL #:		5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798		
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-			108
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			108
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			108
*01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12			120
02	1566 N	1098	-0-	-468	-0-	1096	2	2	9	N	2			122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 148		WELL #:		1	RRCID ->	131967	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	9229	PERF.	6790 - 6815		
10	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-			266
11	1530 N	1286	-0-	-244	-0-	1286	2			N	-0-			266
12	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-			266
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			266
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			266
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			266

COURSON RANCH 136		WELL #:		4-L	RRCID ->	137318	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6924 - 6952		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 135		WELL #:		4C	RRCID -> 174208	COMPL. DATE	07/24/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6896 -	6918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	296	1	272	2	N	-0-			217
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			217
12	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-			217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			217
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			217

COURSON RANCH 157		WELL #:		4A	RRCID -> 181673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	7012 -	7044		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292

COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID -> 182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6864 -	6890		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID -> 211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6816 -	6838		
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	355	1	346	2	N	-0-			440
11	420 N	272	-0-	-148	-0-	17	1	255	2	N	-0-			440
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1471	2	N	20			460
						22	9							
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	27			487
						30	9							
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-			487
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			487

COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID -> 212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7011 -	7027		
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1117	1	1104	2	N	-0-			1023
11	1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2			N	-0-			1023
12	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	77	1	960	2	N	-0-			1023
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1023
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			1023
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			1023

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID -> 219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6870 -	6910		
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	273	1	257	2	N	10			270
						11	9							
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	4	1	190	2	N	5			275
						6	9							
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	21			296
						23	9							
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-			296
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	4	1	139	2	N	-0-			296
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			296

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH 157		WELL #:		RRCID -> 224243		COMPL. DATE 09/00/2006		TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011										

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550		
10	3362 X	2542	-0-	-820	-0-	2542	2	N	-0-	491
11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-	301
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	301
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	301
*02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	301
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	301

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147		
10	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	14726	1	N	18	263
11	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	52	1	N	40	109
12	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	44	9	N	12	121
01	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	54	1	N	15	136
*02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	13	9	N	18	154
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	41	1	N	18	154
						20	9	N	NO RPT	154

COURSON RANCH 158		WELL #:		10 RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130		
10	11129 X	303	-0-	-10826	-0-	303	2	N	-0-	-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-
12	465 X	347	-0-	-118	-0-	347	2	N	-0-	-0-
01	465 X	67	-0-	-398	-0-	67	2	N	-0-	-0-
02	435 X	122	-0-	-313	-0-	122	2	N	-0-	-0-
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984		
KILLEBREW		WELL #:		2220						
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	25
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	25
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	25
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-	25
02	406 N	381	-0-	-25	-0-	381	2	N	-0-	25
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2	N	-0-	25

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		RRCID -> 136568		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192		
LIPS, CHARLES -K-		WELL #:		11						
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-	135
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-	135
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-	135
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-	135
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	13	148
*03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	148

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
KILLEBREW 218				WELL #: 4	RRCID -> 239017	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 11792	PERF. 9938	- 10062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	4838	-0-	-432	-0-	4824 2	14 9	N	13	13 8		2
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5121 2	17 9	N	15	15 8		2
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5233 2	1 9	N	1	1 8		2
01	5053 X	4978	-0-	-75	-0-	4977 2	1 9	N	1	1 8		2
02	4959 X	4639	-0-	-320	-0-	4594 2	45 9	N	41	41 8		2
03	5301 X	4900	-0-	-401	-0-	4825 2	75 9	N	68	68 8		2

KILLEBREW 216				WELL #: 2	RRCID -> 239034	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9848	- 9867			
10	1085 X	1000	-0-	-85	-0-	1000 2		N	-0-			82
11	1050 X	968	-0-	-82	-0-	968 2		N	-0-			82
12	1085 X	961	-0-	-124	-0-	961 2		N	-0-			82
01	1054 X	923	-0-	-131	-0-	923 2		N	-0-			82
02	986 X	837	-0-	-149	-0-	837 2		N	-0-			82
03	992 X	889	-0-	-103	-0-	889 2		N	-0-			82

CIMAREX ENERGY CO. WILSON				153438	WELL #: 2217	RRCID -> 229471	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 10852	PERF. 10092	- 10137		
10	5580 X	5004	-0-	-576	-0-	4998 2	6 9	N	5	5 8		181
11	5310 X	4749	-0-	-561	-0-	4746 2	3 9	N	3	3 8		181
12	5487 X	5190	-0-	-297	-0-	5190 2		N	-0-			181
01	5425 X	5274	-0-	-151	-0-	5273 2	1 9	N	1	1 8		181
02	4988 X	4930	-0-	-58	-0-	4916 2	14 9	N	13	13 8		181
*03	5177 X	4572	-0-	-605	-0-	4562 2	10 9	N	9	9 8		181

KILLEBREW 218				WELL #: 5	RRCID -> 257437	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9812	- 9854			
10	9455 X	7071	-0-	-2384	-0-	7069 2	2 9	N	2	2 8		179
11	9150 X	6396	-0-	-2754	-0-	6385 2	11 9	N	10	10 8		179
12	9269 X	5597	-0-	-3672	-0-	5597 2		N	-0-			179
01	8866 X	4068	-0-	-4798	-0-	4066 2	2 9	N	2	2 8		179
02	7192 X	2862	-0-	-4330	-0-	2851 2	11 9	N	10	10 8		179
*03	7068 X	3128	-0-	-3940	-0-	57 1	3071 2	N	-0-			179

KILLEBREW 218				WELL #: 6	RRCID -> 259724	COMPL. DATE 07/25/2010	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9710	- 9746			
10	27993 X	26196	-0-	-1797	-0-	26196 2		N	-0-			63
11	27804 X	27804	-0-	-0-	-0-	27801 2	3 9	N	3	3 8		63
12	28644 X	28496	-0-	-148	-0-	28495 2	1 9	N	1	1 8		63
01	28644 X	28296	-0-	-348	-0-	28296 2		N	-0-			63
02	26883 X	26329	-0-	-554	-0-	26326 2	3 9	N	3	3 8		63
03	28737 X	28094	-0-	-643	-0-	28084 2	10 9	N	9	9 8		63

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
POPE 140				WELL #: 4	RRCID -> 227443	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8294	- 8396			
10	496 #	491	-0-	-5	-0-	49 1	442 2	N	-0-			38
11	480 #	420	-0-	-60	-0-	42 1	378 2	N	-0-			38
12	496 #	147	-0-	-349	-0-	14 1	133 2	N	-0-			38
01	496 #	451	-0-	-45	-0-	46 1	405 2	N	-0-			38
02	464 #	440	-0-	-24	-0-	44 1	396 2	N	-0-			38
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	43 1	387 2	N	-0-			38

LIPS (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		53847 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
LIPS				WELL #:	1	RRCID ->	022344	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8838 - 9122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPS (MORROW)				53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
REED				WELL #:	1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7976 - 8008	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, RUTH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		21 1	1590 3	N	-0-			21
							2 4						
11	1710 N	1646	-0-	-64	-0-		17 1	1607 3	N	18			39
							2 4	20 9					
12	1891 N	1147	-0-	-744	-0-		19 1	1119 3	N	6			45
							2 4	7 9					
01	1612 N	1227	-0-	-385	-0-		16 1	1205 3	N	4			49
							2 4	4 9					
02	1595 N	633	-0-	-962	-0-		7 1	624 3	N	-0-			49
							2 4						
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		12 1	1206 3	N	-0-			49
							2 4						

WILSON, RUTH "A"				WELL #:	2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758
10	1829 N	1560	-0-	-269	-0-		1560 3		N	-0-			146
11	1560 N	1541	-0-	-19	-0-		1541 3		N	-0-			146
12	1736 N	1405	-0-	-331	-0-		1405 3		N	-0-			146
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909 3		N	-0-			146
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		2620 3		N	-0-			146
*03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2615 3		N	-0-			146

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699	ASSOCIATED								
LIPS, CHARLES -E-				WELL #:	5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		3692 2	12 9	N	11			74
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		3176 2	7 9	N	6			80
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		3306 2	13 9	N	12			92
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		3423 2	10 9	N	9			101
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-		3519 2	19 9	N	17			118
*03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		3634 2	13 9	N	12			130

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARBAUGH				WELL #: 1		RRCID -> 069774		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8702 - 8754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LIPS RANCH -A-				WELL #: 6		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957			TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LIPS, CHARLES -G-				WELL #: 7		RRCID -> 022336		COMPL. DATE 10/12/1951			TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A			
10	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-			103
11	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-			103
12	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-			103
01	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13148	2	21	9	N	19			122
02	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-			122
*03	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-			122

LIPS (NOVI)				53847 742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
COURSON /D/ 157				WELL #: 2		RRCID -> 170918		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839			
*05	SWR 10	3197	-0-	3197	14968	3111	2	1	4	N	77			145
*06	SWR 10	2673	-0-	2673	17641	2654	2	19	9	N	17	101	1	61
*07	SWR 10	2999	-0-	2999	20640	2999	2			N	-0-			61
*08	SWR 10	3147	-0-	3147	23787	3147	2			N	-0-			61
*09	SWR 10	3042	-0-	3042	26829	3025	2	17	9	N	15			76
*10	SWR 10	3124	-0-	3124	29953	3124	2			N	-0-			76
*11	SWR 10	3071	-0-	3071	33024	3026	2	45	9	N	41			117
*12	SWR 10	3227	-0-	3227	36251	127	1	3100	2	N	-0-			117
01	SWR 10	3102	-0-	3102	39353	119	1	2947	2	N	33			150
02	SWR 10	2837	-0-	2837	42190	93	1	2702	2	N	38			188
03	SWR 10	3051	-0-	3051	45241	42	9	2929	2	N	23			211
						97	1							
						25	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH 160				WELL #: 4		RRCID -> 152073		COMPL. DATE 10/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828			
10	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-			1119
11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			1119
12	7285 X	6845	-0-	-440	-0-	6836	2	9	9	N	8			1127
01	7285 X	7095	-0-	-190	-0-	7058	2	37	9	N	34			1161
02	6815 X	6480	-0-	-335	-0-	6418	2	62	9	N	56			1217
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			1217

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	931	1	917	2	N	-0-			495
11	930 N	735	-0-	-195	-0-	58	1	677	2	N	-0-			495
12	1054 N	768	-0-	-286	-0-	55	1	713	2	N	-0-			495
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	N	-0-			495
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	N	-0-			495
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			495

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			137
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			137
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			137
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	72	2			N	-0-			137
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
 KIRK, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 137454 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014 - P&A 07/11/14

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		//CONT.//		53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6528 - 7894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5380 - 5390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	2677	-0-	-516	-0-	129	1	2546	2	N	-0-		99
11	3090 X	2287	-0-	-803	-0-	106	1	2179	2	N	-0-		99
12	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	104	1	2134	2	N	4		103
01	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	98	1	2088	2	N	14		117
02	2668 X	2102	-0-	-566	-0-	94	1	1996	2	N	9		126
03	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	117	1	2515	2	N	7		133

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
COURSON RANCH 149		WELL #:		1C	RRCID ->	214418	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4200 - 4208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)				53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9098 - 9111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3		N	-0-	191 1	7
11	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	954	3	7 9	N	6		13
12	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-		13
01	930 N	867	-0-	-63	B	-0-	867	3		N	-0-		13
02	928 N	750	-0-	-178	B	-0-	750	3		N	-0-		13
03	961 N	823	-0-	-138	B	-0-	805	3	18 9	N	16		29

BARTON, JAY D. -ET- -AL-				1531		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
WELL #:				1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9274 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457	3			N	-0-					81
11	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-					81
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					81
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					81
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					81
03	806 N	512	-0-	-294 B	-0-	512	3			N	-0-					81

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

10	1705 N	1661	-0-	-44 B	-0-	24	1	1634	3	N	1					166
						2	4		1	9						
11	1650 N	1629	-0-	-21 B	-0-	23	1	1604	3	N	-0-					166
						2	4									
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	27	1	1677	3	N	-0-					166
						2	4									
01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	28	1	1683	3	N	2					168
						2	4		2	9						
02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	24	1	1551	3	N	-0-					168
						2	4									
*03	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	23	1	1681	3	N	-0-					168
						2	4									

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

EOG RESOURCES, INC. 253162
 PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

10	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4514	2	2	9	N	2					20
11	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4252	2	6	9	N	5					25
12	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	4409	2	11	9	N	10					35
01	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	4462	2	3	9	N	3					38
02	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4042	2	6	9	N	5					43
*03	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4251	2	8	9	N	7					50

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

10	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3663	2	13	9	N	12					53	
11	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					53	
12	2883 X	2839	-0-	-44 B	-0-	2826	2	13	9	N	12					65	
01	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3189	2	3	9	N	3					17	
02	2697 X	2603	-0-	-94 B	-0-	2603	2			N	-0-		48	1	3	8	17
*03	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	2950	2	6	9	N	5					22	

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. LANDERS 522		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9740 - 11996						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	94 1	28 9	4830 2	N		25	41 1	3 8			39
11	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	92 1	36 9	5342 2	N		33	5 8				67
12	5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	96 1	14 9	5133 2	N		13					80
01	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	95 1	14 9	4642 2	N		13	61 1	3 8			29
02	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	90 1	3 9	3909 2	N		3					32
*03	4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	94 1	18 9	4112 2	N		16					48

APPEL 438				WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10425 - 12630				
10	4433 X	4120	-0-	-313 B	-0-	95 1	8 9	4017 2	N		7					125
11	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	94 1	3 9	3861 2	N		3					128
12	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	94 1	23 9	3824 2	N		21	5 8				144
01	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	97 1	12 9	4030 2	N		11					155
02	3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-	90 1	14 9	3801 2	N		13	104 1				64
*03	4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	97 1	15 9	3963 2	N		14					78

LANDERS 521				WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9928 - 12072				
10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	96 1	8 9	1659 2	N		7	39 1	3 8			30
11	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	90 1	18 9	1812 2	N		16					46
12	1581 N	1350	-0-	-231 B	-0-	86 1	23 9	1241 2	N		21					67
01	1767 N	1480	-0-	-287 B	-0-	80 1	13 9	1387 2	N		12	45 1	3 8			31
02	1856 N	1450	-0-	-406 B	-0-	88 1	21 9	1341 2	N		19	7 8				43
*03	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	95 1	14 9	1389 2	N		13					56

SAINT 520				WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 9961 - 11797				
10	1643 N	1600	-0-	-43 B	-0-	97 1	2 9	1501 2	N		2	57 1				26
11	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	94 1	12 9	1829 2	N		11					37
12	1674 N	1564	-0-	-110 B	-0-	94 1	3 9	1467 2	N		3					40
01	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	94 1	4 9	1631 2	N		4					44
02	1885 N	1502	-0-	-383 B	-0-	90 1	9 9	1403 2	N		8					52
*03	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	97 1	11 9	1482 2	N		10					62

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
EMMERT 291		WELL #:		1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		922 X	922	-0-	-0-	B	-0-	34 1	874 2	N	13				66
							14 9								
11		2854 X	2854	-0-	-0-	B	-0-	84 1	2758 2	N	11				77
							12 9								
12		527 X	521	-0-	-6	B	-0-	66 1	451 2	N	4				81
							4 9								
01		3601 X	3601	-0-	-0-	B	-0-	97 1	3461 2	N	39	90	1		30
							43 9								
02		2241 X	2241	-0-	-0-	B	-0-	90 1	2140 2	N	10				40
							11 9								
*03		715 X	715	-0-	-0-	B	-0-	69 1	633 2	N	12				52
							13 9								

COOPER 357		WELL #:		2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401				
10		4836 X	4752	-0-	-84	B	-0-	97 1	4655 2	N	-0-				173
								94 1	4326 2	N	-0-				173
11		4420 X	4420	-0-	-0-	B	-0-	85 1	3795 2	N	-0-				173
								97 1	4741 2	N	-0-				173
12		4464 X	3880	-0-	-584	B	-0-	87 1	4228 2	N	-0-				173
								95 1	4348 2	N	-0-				173
01		4838 X	4838	-0-	-0-	B	-0-	2 9			2				175
02		4315 X	4315	-0-	-0-	B	-0-								
03		4464 X	4445	-0-	-19	B	-0-								

LANDERS 522		WELL #:		4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254				
10		4049 X	4049	-0-	-0-	B	-0-	4016 2	33 9	N	30				78
								3420 2	18 9	N	16	71	1		23
11		3438 X	3438	-0-	-0-	B	-0-	21 9	21 9	N	19				42
								3383 2	15 9	N	14				56
12		3503 X	3404	-0-	-99	B	-0-	3588 2	22 9	N	20				76
								2944 2	17 9	N	15				91
01		3603 X	3603	-0-	-0-	B	-0-								
02		3277 X	2966	-0-	-311	B	-0-								
03		3503 X	3256	-0-	-247	B	-0-								

MOSES 519		WELL #:		6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076				
10		1953 N	1906	-0-	-47	B	-0-	96 1	1809 2	N	1				43
								1 9							
11		1890 N	1810	-0-	-80	B	-0-	91 1	1719 2	N	-0-				43
								91 1	1643 2	N	-0-				43
12		1860 N	1734	-0-	-126	B	-0-								
								97 1	2000 2	N	12				55
								13 9							
01		2110 N	2110	-0-	-0-	B	-0-	90 1	1576 2	N	6	3	8		58
								7 9							
02		1740 N	1673	-0-	-67	B	-0-								
								95 1	1711 2	N	4				62
								4 9							
*03		1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-								

COOPER 358		WELL #:		4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207				
10		1488 N	1455	-0-	-33	B	-0-	97 1	1358 2	N	-0-				24
								89 1	1218 2	N	6				30
11		1380 N	1314	-0-	-66	B	-0-								
								7 9							
12		1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	86 1	1285 2	N	2				32
								2 9							
01		1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	97 1	1412 2	N	6				38
								7 9							
02		1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	89 1	1306 2	N	14				52
								15 9							
*03		1476 N	1476	-0-	-0-	B	-0-	97 1	1379 2	N	-0-				52

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120	- 13803	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4960 X	4732	-0-	-228 B	-0-	97 1	4605 2	N	27	51 1	2 8	39	
11	4500 X	4333	-0-	-167 B	-0-	30 9	4220 2	N	21			60	
12	4650 X	4306	-0-	-344 B	-0-	90 1	4205 2	N	13			73	
01	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	23 9	4660 2	N	32	72 1		33	
02	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	87 1	4298 2	N	22			55	
03	4650 X	4518	-0-	-132 B	-0-	24 9	4395 2	N	25			80	
						95 1						28 9	
JONES TRUST 359				WELL #:	5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403
10	2945 X	2933	-0-	-12 B	-0-	97 1	2804 2	N	29			65	
11	2700 N	2618	-0-	-82 B	-0-	32 9	2507 2	N	20	3 8		82	
12	2790 N	2696	-0-	-94 B	-0-	89 1	2593 2	N	13			95	
01	2790 N	2702	-0-	-88 B	-0-	22 9	2582 2	N	21	74 1	2 8	40	
02	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	97 1	2513 2	N	22			62	
*03	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	23 9	2619 2	N	18			80	
						90 1						24 9	
						95 1						20 9	
JONES ENERGY, LLC				441132									
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	6	RRCID ->	189498	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8999	- 9066
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20448			N	NO RPT			-0-	
CLEVELAND				WELL #:	1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10924	- 13412
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
VESTER, MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	247856	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9032	- 9038
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588																	
10		2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	31	1	2827	2	N	10					187
							11	9									
11		2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	30	1	2866	2	N	16					203
							18	9									
12		2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	31	1	2865	2	N	20					223
							22	9									
01		2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	31	1	2855	2	N	17					240
							19	9									
02		2813 X	2691	-0-	-122 B	-0-	29	1	2662	2	N	-0-					240
03		3007 X	2748	-0-	-259 B	-0-	30	1	2718	2	N	-0-					240
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630																	
10		4185 X	3102	-0-	-1083 B	-0-	31	1	3071	2	N	-0-					42
11		2940 X	2731	-0-	-209 B	-0-	30	1	2701	2	N	-0-					42
12		3317 X	3209	-0-	-108 B	-0-	30	1	3173	2	N	5					47
							6	9									
01		3317 X	2493	-0-	-824 B	-0-	31	1	2462	2	N	-0-					47
02		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	28	1	4090	2	N	21					68
							23	9									
03		3224 X	2910	-0-	-314 B	-0-	31	1	2879	2	N	-0-					68
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550																	
10		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	31	1	827	2	N	-0-					147
11		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	30	1	751	2	N	-0-					147
12		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	31	1	751	2	N	-0-					147
01		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	29	1	1003	2	N	3					150
							3	9									
02		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	27	1	2217	2	N	3					153
							3	9									
*03		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	26	1	1370	2	N	-0-					153

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1061	-0-	-210 B	-0-	31	1	1027	2	N	3			145
11	1050 N	944	-0-	-106 B	-0-	30	1	912	2	N	2			147
12	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	31	1	987	2	N	1			148
01	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	31	1	1104	2	N	5			153
02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	29	1	889	2	N	7			160
03	1023 N	914	-0-	-109 B	-0-	31	1	877	2	N	5			165

BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440						
10	3007 X	1970	-0-	-1037 B	-0-	31	1	1939	2	N	-0-			230
11	2910 X	1659	-0-	-1251 B	-0-	30	1	1629	2	N	-0-			230
12	2852 X	2798	-0-	-54 B	-0-	30	1	2768	2	N	-0-			230
01	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	31	1	3789	2	N	-0-			230
02	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	29	1	3120	2	N	-0-			230
03	2790 N	2578	-0-	-212 B	-0-	31	1	2547	2	N	-0-			230

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 223866		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON "525"		WELL #: 2		RRCID -> 223896		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5321		RRCID -> 224140		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LEWIS "268"		WELL #:		1		RRCID -> 232644		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	31	1	474	2	N	-0-			62
11	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	30	1	496	2	N	-0-			62
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	30	1	526	2	N	-0-			62
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	31	1	505	2	N	-0-			62
02	522 N	481	-0-	-41 B	-0-	29	1	452	2	N	-0-			62
03	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	31	1	456	2	N	-0-			62

LANDERS "535"		WELL #:		4H		RRCID -> 244391		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287			
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	31	1	1762	2	N	1			193
11	1770 N	1762	-0-	-8 B	-0-	29	1	1729	2	N	4			197
12	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	31	1	1714	2	N	6			203
01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	31	1	1787	2	N	14			217
02	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	28	1	1748	2	N	5			222
*03	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	31	1	1731	2	N	8	192	1	38

YAUCK "782"		WELL #:		1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #:		3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640			
10	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	31	1	3265	2	N	-0-			177
11	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	30	1	3032	2	N	-0-			177
12	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	31	1	3089	2	N	-0-			177
01	3069 X	3050	-0-	-19 B	-0-	31	1	3016	2	N	3			180
02	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	29	1	2890	2	N	-0-			180
03	3069 X	2911	-0-	-158 B	-0-	31	1	2880	2	N	-0-			180

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660			
10	4247 X	4018	-0-	-229 B	-0-	31	1	3987	2	N	-0-			7
11	3960 X	3825	-0-	-135 B	-0-	30	1	3794	2	N	1			8
12	4092 X	3857	-0-	-235 B	-0-	31	1	3826	2	N	-0-			8
01	4030 X	3930	-0-	-100 B	-0-	31	1	3897	2	N	2			10
02	3770 X	3580	-0-	-190 B	-0-	29	1	3548	2	N	3	8	1	5
03	4030 X	3813	-0-	-217 B	-0-	31	1	3782	2	N	-0-			5

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3564 X	3564	-0-	-0-	B	-0-	3564	2			N	-0-					72
11	1698 N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	2			N	-0-					72
12	1702 N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	2			N	-0-					72
01	2573 X	1713	-0-	-860	B	-0-	1713	2			N	-0-					72
02	2407 X	1631	-0-	-776	B	-0-	1631	2			N	-0-					72
03	2573 X	1712	-0-	-861	B	-0-	1712	2			N	-0-					72

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

10	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					32
11	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-					32
12	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-					32
01	1615 N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	2			N	-0-					32
02	1440 N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	2			N	-0-					32
03	1395 N	1343	-0-	-52	B	-0-	1343	2			N	-0-					32

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

10	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2			N	-0-					7
11	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2			N	-0-					7
12	1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	2			N	-0-					7
01	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					7
02	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			N	-0-					7
*03	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2			N	-0-					7

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

10	3294 X	3294	-0-	-0-	B	-0-	3293	2	1	9	N	1					5
11	2546 N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2537	2	9	9	N	8					13
12	2614 N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614	2			N	-0-					13
01	2511 X	2504	-0-	-7	B	-0-	2496	2	8	9	N	7					20
02	2783 X	2783	-0-	-0-	B	-0-	2781	2	2	9	N	2					22
*03	2881 X	2881	-0-	-0-	B	-0-	2862	2	19	9	N	17					39

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

10	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			N	-0-					11
11	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					11
12	775 N	655	-0-	-120	B	-0-	655	2			N	-0-					11
01	806 N	742	-0-	-64	B	-0-	742	2			N	-0-					11
02	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					11
03	651 N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2			N	-0-					11

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					9

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8349 X	8349	-0-	-0-	B	-0-	8346 2	3 9	N	3	13
11	7548 X	7548	-0-	-0-	B	-0-	7548 2		N	-0-	13
12	7725 X	7725	-0-	-0-	B	-0-	7713 2	12 9	N	11	24
01	7569 X	7569	-0-	-0-	B	-0-	7563 2	6 9	N	5	29
02	7132 X	7132	-0-	-0-	B	-0-	7125 2	7 9	N	6	35
*03	7522 X	7522	-0-	-0-	B	-0-	7516 2	6 9	N	5	40

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998			
10	2560 N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560 3		N	-0-	43
11	2430 N	2275	-0-	-155	B	-0-	2275 3		N	-0-	43
12	2511 N	2232	-0-	-279	B	-0-	2232 3		N	-0-	43
01	2511 N	2324	-0-	-187	B	-0-	2324 3		N	-0-	43
02	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494 3		N	-0-	43
*03	2582 N	2582	-0-	-0-	B	-0-	2582 3		N	-0-	43

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008			
10	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769 2		N	-0-	34
11	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542 2		N	-0-	34
12	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473 2		N	-0-	34
01	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2		N	-0-	34
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029 2		N	-0-	34
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129 2		N	-0-	34

PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997			
10	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886 2		N	-0-	52
11	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 2		N	-0-	52
12	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888 2		N	-0-	52
01	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873 2		N	-0-	52
*02	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 2		N	-0-	52
*03	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 2		N	-0-	52

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095			
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2		N	-0-	37
11	150 N	14	-0-	-136	B	-0-	14 2		N	-0-	37
12	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 2		N	-0-	37
01	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461 2		N	-0-	37
*02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 2		N	-0-	37
*03	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 2		N	-0-	37

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706			
10	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2		N	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 2		N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2		N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2		N	-0-	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	406 2	15 9	N	14	14
*03	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	409 2	6 9	N	5	19

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507			
10	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 2		N	-0-	24
11	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 2		N	-0-	24
12	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2		N	-0-	24
01	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 2		N	-0-	24
*02	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 2		N	-0-	24
*03	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493 2		N	-0-	24

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	919	-0-	-600	-0-	12 1 2 4	905 3	N	-0-		101
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	1447 3 33 9	N	30		131
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	1498 3 14 9	N	13		144
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	1445 3 12 9	N	11		155
02	1450 N	1219	-0-	-231	-0-	21 1 2 4	1195 3 1 9	N	1		156
03	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	21 1 2 4	1325 3 17 9	N	15		171

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362			
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	1114 3	N	-0-		2
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	1103 3	N	-0-		2
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	1216 3 6 9	N	5		7
01	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	33 1 2 4	1106 3	N	-0-		7
02	1102 N	1045	-0-	-57	-0-	30 1 2 4	1004 3 9 9	N	8		15
03	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	31 1 2 4	1087 3 11 9	N	10		25

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 242767		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126			
KING		WELL #: 1350									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2014 - P&A 08/29/14											

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200			
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT		-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217324		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9141 - 9149			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014											

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1353	2	N	-0-			188
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	N	17			205
						19	9							
12	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	55	1	1075	2	N	-0-			205
01	1457 N	770	-0-	-687	-0-	48	1	720	2	N	2			207
						2	9							
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1095	2	N	-0-			207
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			207

EOG RESOURCES, INC. 253162														
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116														
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	97	1	746	2	N	5			24
						6	9							
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	94	1	406	2	N	4			28
						4	9							
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	97	1	352	2	N	-0-			28
01	837 N	594	-0-	-243	-0-	97	1	491	2	N	5			33
						6	9							
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	N	32	53	1	12
						35	9							
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	90	1	302	2	N	10			22
						11	9							

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116														
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2622	2	N	13	63	1	3 8 17
						14	9							
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2443	2	N	18	3	8	32
						20	9							
12	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	96	1	2445	2	N	10			42
						11	9							
01	2728 N	2543	-0-	-185	-0-	97	1	2424	2	N	20			62
						22	9							
02	2465 N	2323	-0-	-142	-0-	90	1	2220	2	N	12	53	1	3 8 18
						13	9							
03	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	91	1	2358	2	N	17			35
						19	9							

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948														
10	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	97	1	2775	2	N	-0-			64
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	94	1	2670	2	N	-0-			64
12	2976 X	2912	-0-	-64	-0-	97	1	2815	2	N	-0-			64
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	97	1	3485	2	N	-0-			64
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	90	1	2601	2	N	-0-			64
03	2914 N	2775	-0-	-139	-0-	97	1	2678	2	N	-0-			64

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				4411132										
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3	RRCID -> 210962		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9134 - 9142		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-		53	1	659	2	N	-0-		139
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-		15	1	245	2	N	-0-		139
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-		32	1	629	2	N	-0-		139
01	713 N	364	-0-	-349	-0-		22	1	336	2	N	5	141 1	3
							6	9						
*02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-						N	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		3
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9494 - 9502		
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	2			N	-0-		363
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570	2			N	-0-		363
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		363
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1928	2	53	9	N	48	166 1	245
*02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-						N	20		265
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		265
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 - 9497		
10	899 N	390	-0-	-509	-0-		15	1	375	2	N	-0-		393
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-		10	1	344	2	N	-0-		393
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-		9	1	373	2	N	-0-		393
01	403 N	339	-0-	-64	-0-		11	1	328	2	N	-0-		393
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-						N	-0-		393
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		393
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9208 - 9214		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		35
MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9090 - 9096		
10	434 N	281	-0-	-153	-0-		21	1	260	2	N	-0-		733
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		14	1	234	2	N	-0-		733
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		15	1	296	2	N	-0-		733
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		29	1	443	2	N	-0-		733
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-		50	1	549	2	N	-0-		733
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		733
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	1		RRCID -> 199135		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9347 - 9354
LANDERS "535"														
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		31	1	2633	2	N	14		112
							15	9						
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		29	1	2288	2	N	10		122
							11	9						
12	2480 N	2306	-0-	-174	-0-		30	1	2262	2	N	13		135
							14	9						
01	2666 N	2510	-0-	-156	-0-		31	1	2454	2	N	23		158
							25	9						
02	2262 N	2154	-0-	-108	-0-		29	1	2114	2	N	10		168
							11	9						
03	2294 N	2244	-0-	-50	-0-		31	1	2196	2	N	15		183
							17	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
LANDERS "535"			WELL #: 2		RRCID -> 200465		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	31 1 3 9	2060 2	N	3		125	
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	30 1 13 9	1657 2	N	12		137	
12	2170 N	1634	-0-	-536	-0-	30 1 18 9	1586 2	N	16		153	
01	2108 N	1723	-0-	-385	-0-	31 1 15 9	1677 2	N	14		167	
02	1653 N	1351	-0-	-302	-0-	29 1 9 9	1313 2	N	8		175	
03	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	31 1 8 9	1477 2	N	7		182	

TYSON, R. B. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 203050		COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190		
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	31 1	2617 2	N	-0-		47	
11	2550 N	1675	-0-	-875	-0-	27 1 12 9	1636 2	N	11		58	
12	2573 N	2259	-0-	-314	-0-	31 1 17 9	2211 2	N	15		73	
01	2635 N	1879	-0-	-756	-0-	31 1	1848 2	N	-0-		73	
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	29 1 37 9	2012 2	N	34		107	
*03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	338 1 11 9	2081 2	N	10		117	

COOPER "523"			WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524		
10	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	31 1 13 9	2641 2	N	12		235	
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	28 1 17 9	2224 2	N	15		250	
12	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	31 1 30 9	2469 2	N	27		277	
01	2697 N	2467	-0-	-230	-0-	31 1 12 9	2424 2	N	11		288	
02	2204 N	2056	-0-	-148	-0-	29 1 11 9	2016 2	N	10		298	
03	2542 N	2053	-0-	-489	-0-	30 1 34 9	1989 2	N	31	202 1	127	

WALTON, AUGUSTA			WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	31 1	2351 2	N	18	195 1	30
11	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	20 9	2011 2	N	-0-		30
12	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	27 1	2226 2	N	22		52
01	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	30 1	2219 2	N	25		77
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	24 9	2000 2	N	11		88
03	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	31 1	2134 2	N	17		105

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	31 1	1733 2	N	-0-		160
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	30 1	1554 2	N	-0-		160
12	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	31 1	1350 2	N	-0-		160
01	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	31 1	1500 2	N	7		167
02	1537 N	1301	-0-	-236	-0-	8 9	1271 2	N	1		168
*03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	29 1	1370 2	N	-0-		168

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30 1	698 2	N	13	198 1	37
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	14 9	690 2	N	-0-		37
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	30 1	697 2	N	5		42
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	29 1	866 2	N	-0-		42
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6 9	843 2	N	5		47
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	31 1	1002 2	N	1		48

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
WIEDERSTEIN "354"			WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS "535"			WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE SISTER "445"			WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660				
10	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	31	1	3066	2	N	8			108
11	3060 X	2548	-0-	-512	-0-	28	1	2501	2	N	17			125
12	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	29	1	2793	2	N	42			167
01	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	46	9	2578	2	N	-0-			167
02	2842 X	2794	-0-	-48	-0-	30	1	2764	2	N	1			168
03	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	29	1	2712	2	N	24			192
						31	1							
						26	9							

JAN			WELL #: 4371		RRCID -> 217286		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730				
10	4929 X	4756	-0-	-173	-0-	31	1	4690	2	N	32	196	1	186
11	4620 X	4591	-0-	-29	-0-	35	9	4496	2	N	59			245
12	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	30	1	4644	2	N	-0-			245
01	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	65	9	4642	2	N	-0-			245
02	4640 X	4524	-0-	-116	-0-	31	1	4403	2	N	84			329
03	4743 X	4576	-0-	-167	-0-	29	1	4526	2	N	17			346
						92	9							
						31	1							
						19	9							

LITTLE SISTER "445"			WELL #: 2		RRCID -> 218763		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			149
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			170
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			185
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			228
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	188	1	120
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10133 - 10140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 9840			
10	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	31	1	5089	2	N	36			344
							40	9							
11	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	30	1	4888	2	N	30	195	1	179
							33	9							
12	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	31	1	4978	2	N	34			213
							37	9							
01	5208	X	4995	-0-	-213	-0-	31	1	4928	2	N	33			246
							36	9							
02	4872	X	4648	-0-	-224	-0-	29	1	4560	2	N	54			300
							59	9							
03	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	31	1	4795	2	N	42	196	1	146
							46	9							

BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691 - 9701			
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	6			216
							7	9							
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	16			232
							18	9							
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	2	N	12			244
							13	9							
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	16			260
							18	9							
02	1305	N	1188	-0-	-117	-0-	29	1	1146	2	N	12			272
							13	9							
03	1395	N	919	-0-	-476	-0-	31	1	882	2	N	5			277
							6	9							

SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992			
10	4030	X	1316	-0-	-2714	-0-	19	1	1297	2	N	-0-			185
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	30	1	4766	2	N	-0-			185
12	4526	X	1772	-0-	-2754	-0-	31	1	1741	2	N	-0-			185
01	4526	X	2058	-0-	-2468	-0-	31	1	2027	2	N	-0-			185
02	4553	X	2628	-0-	-1925	-0-	22	1	2606	2	N	-0-			185
03	4867	X	239	-0-	-4628	-0-	9	1	230	2	N	-0-			185

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993			
10	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	31	1	6627	2	N	-0-			210
11	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	30	1	6348	2	N	-0-			210
12	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	31	1	6458	2	N	-0-			210
01	6696	X	6593	-0-	-103	-0-	31	1	6531	2	N	28			238
							31	9							
02	6235	X	6173	-0-	-62	-0-	29	1	6144	2	N	-0-			238
03	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	31	1	6359	2	N	-0-			238

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	5900	-0-	-393	-0-	31 1	5827 2	N	38			180
11	6090 X	5138	-0-	-952	-0-	42 9	5058 2	N	45			225
12	6293 X	4801	-0-	-1492	-0-	30 1	4734 2	N	33			258
01	6076 X	5252	-0-	-824	-0-	50 9	5175 2	N	42			300
02	5684 X	4831	-0-	-853	-0-	31 1	4774 2	N	25	193 1		132
03	5890 X	5024	-0-	-866	-0-	46 9	4946 2	N	43			175
						29 1						
						28 9						
						31 1						
						47 9						

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	31 1	4064 2	N	25			133
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	28 9	3612 2	N	29			162
12	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	30 1	3655 2	N	31			193
01	4123 X	3728	-0-	-395	-0-	32 9	3669 2	N	25			218
02	3857 X	3366	-0-	-491	-0-	31 1	3305 2	N	29			247
03	4123 X	3288	-0-	-835	-0-	28 9	3225 2	N	29	189 1		87
						31 1						
						32 9						
						31 1						
						32 9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	31 1	1742 2	N	10			263
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	11 9	1666 2	N	14			277
12	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	30 1	1662 2	N	13			290
01	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	15 9	1726 2	N	15			305
02	1653 N	1523	-0-	-130	-0-	30 1	1481 2	N	13			318
03	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	14 9	1645 2	N	14			332
						31 1						
						15 9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	31 1	2604 2	N	21			148
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	23 9	2553 2	N	20			168
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	30 1	2411 2	N	24			192
01	2666 N	2468	-0-	-198	-0-	22 9	2419 2	N	16			208
02	2523 N	2346	-0-	-177	-0-	31 1	2298 2	N	17			225
03	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	18 9	2347 2	N	27	197 1		55
						29 1						
						19 9						
						31 1						
						30 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	20		168
						22	9						
11	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	29	1	1889	2	N	14		182
						15	9						
12	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	30	1	2046	2	N	26		208
						29	9						
01	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	31	1	2112	2	N	22		230
						24	9						
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	28	1	1815	2	N	17		247
						19	9						
03	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	31	1	1971	2	N	23	193 1	77
						25	9						
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156	
10	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	31	1	1956	2	N	21		278
						23	9						
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1858	2	N	5		283
						6	9						
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	31	1	2006	2	N	-0-		283
01	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	31	1	1957	2	N	9		292
						10	9						
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	29	1	1835	2	N	-0-		292
03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	31	1	1926	2	N	-0-		292
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100	
10	589 N	400	-0-	-189	-0-	31	1	369	2	N	-0-		107
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	29	1	298	2	N	-0-		107
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	N	-0-		107
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-		107
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	N	-0-		107
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-		107
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950	
10	7285 X	7104	-0-	-181	-0-	31	1	7027	2	N	42		292
						46	9						
11	7050 X	6941	-0-	-109	-0-	30	1	6875	2	N	33	193 1	132
						36	9						
12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	31	1	7347	2	N	46		178
						51	9						
01	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	31	1	7414	2	N	50		228
						55	9						
02	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	29	1	6865	2	N	20		248
						22	9						
03	7440 X	7221	-0-	-219	-0-	31	1	7139	2	N	46	192 1	102
						51	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID -> 244477		COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	31	1	5022	2	N	31		294
							34	9						
11		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	30	1	4800	2	N	62		356
							68	9						
12		4960 X	4916	-0-	-44	-0-	31	1	4874	2	N	10	198 1	168
							11	9						
01		5084 X	4861	-0-	-223	-0-	31	1	4806	2	N	22		190
							24	9						
02		4756 X	4521	-0-	-235	-0-	29	1	4451	2	N	37		227
							41	9						
03		5084 X	4637	-0-	-447	-0-	31	1	4575	2	N	28		255
							31	9						

UPLAND RESOURCES LLC				878931						CNTY: LIPSCOMB			
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID -> 279330		COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256	
10		0	10567	-0-	10567	66509	10567	2		N	-0-		-0-
11		0	8714	-0-	8714	75223	8714	2		N	-0-		-0-
12		0	7832	-0-	7832	83055	7832	2		N	-0-		-0-
01		92176 X	9121	-0-	-83055	-0-	9121	2		N	-0-		-0-
02		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2		N	-0-		-0-
03		8370 X	7001	-0-	-1369	-0-	7001	2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: LIPSCOMB				
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		10	RRCID -> 211251		COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 - 9517		
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2339	2	19	9	N	17		42
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2174	2	13	9	N	12		54
12		2201 N	1791	-0-	-410	-0-	24	1	1756	2	N	10		64
							11	9						
01		2356 N	1853	-0-	-503	-0-	33	1	1796	2	N	22		86
							24	9						
02		2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT		86
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		86

MILLER, REBA				WELL #:	6	RRCID -> 219007		COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9120 - 9126	
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-		98
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-		98
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	613	2	N	-0-		98
01		651 N	444	-0-	-207	-0-	10	1	434	2	N	-0-		98
*02		580 N	375	-0-	-205	-0-	10	1	365	2	N	-0-		98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98

PARKER, HARRY B				WELL #:	4	RRCID -> 224698		COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9130 - 9136	
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N	-0-		72
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	N	-0-		72
12		434 N	280	-0-	-154	-0-	5	1	275	2	N	-0-		72
01		465 N	328	-0-	-137	-0-	4	1	324	2	N	-0-		72
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-		72
*03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	441	2	N	-0-		72

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-			131
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			131
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			131
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 155173 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8297 - 8337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	109	-0-	-325	-0-	99 2	10 9	N	9			131
11	450 N	22	-0-	-428	-0-	21 2	1 9	N	1			132
12	744 N	94	-0-	-650	-0-	94 2		N	-0-			132
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			132
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 2	1 9	N	1			133
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1014 2	33 9	N	30			163

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	90	-0-	-406 B	-0-	90 2		N	-0-			38
11	0 W	79	-0-	79 B	79	79 2		N	-0-			38
12	0 W	80	-0-	80 B	159	80 2		N	-0-			38
01	0 W	69	-0-	69 B	228	69 2		N	-0-			38
02	285 N	57	-0-	-228	-0-	57 2		N	-0-			38
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			38

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	959	-0-	-188 B	-0-	959 2		N	-0-			20
11	0 W	349	-0-	349 B	349	349 2		N	-0-			20
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	349			N	-0-			20
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			20
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172 2		N	-0-			39
11		4230 X	4058	-0-	-172	-0-	4049 2	9 9	N	8			47
12		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3959 2	19 9	N	17			64
01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4813 2	88 9	N	80			144
02		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4565 2	55 9	N	50			194
*03		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4847 2	51 9	N	46	181 1		59

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669	
10		0 W	80190	-0-	80190	1214217	79273 2	917 9	N	834	749 1		206
11		0 W	70935	-0-	70935	1285152	70183 2	752 9	N	684	553 1		337
12		1354377 X	69225	-0-	-1285152	-0-	68423 2	802 9	N	729	756 1		310
01		88598 X	65227	-0-	-23371	-0-	64490 2	737 9	N	670	756 1		224
02		77604 X	56945	-0-	-20659	-0-	56344 2	601 9	N	546	563 1		207
03		80197 X	57645	-0-	-22552	-0-	57061 2	584 9	N	531	559 1		179

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667	
10		165757 X	49108	-0-	-116649	-0-	48574 2	534 9	N	485	375 1		236
11		160410 X	44225	-0-	-116185	-0-	43717 2	508 9	N	462	554 1		144
12		53847 X	41355	-0-	-12492	-0-	40853 2	502 9	N	456	378 1		222
01		53847 X	37896	-0-	-15951	-0-	37431 2	465 9	N	423	568 1		77
02		49213 X	33228	-0-	-15985	-0-	32833 2	395 9	N	359	191 1		245
03		49104 X	32311	-0-	-16793	-0-	31925 2	386 9	N	351	375 1		221

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 - 7555	
GEX, J. A. -B-		040798		1									
10		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	16 1	2160 3	N	-0-			114
							2 4						
11		2100 N	1617	-0-	-483	-0-	13 1	1596 3	N	5			119
							2 4						
12		2170 N	969	-0-	-1201	-0-	8 1	959 3	N	-0-			119
							2 4						
01		2170 N	1335	-0-	-835	-0-	10 1	1323 3	N	-0-			119
							2 4						
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	10 1	1575 3	N	-0-			119
							2 4						
*03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	13 1	1659 3	N	5			124
							2 4						

HERRON, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022399	COMPL. DATE	01/02/1962	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961			TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	2	1	237	3	N	-0-			86
						2	4							
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-			86
						2	4							
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-			86
						2	4							
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	2	1	203	3	N	-0-			86
						2	4							
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-			86
						2	4							
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	3	1	209	3	N	-0-			86
						2	4							
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705					
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	9	1	1223	3	N	-0-			44
						2	4							
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1179	3	N	-0-			44
						2	4							
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	8	1	1197	3	N	23			67
						2	4	25	9					
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	8	1	1180	3	N	-0-			67
						2	4							
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	3	N	27			94
						2	4	30	9					
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	3	N	14			108
						2	4	15	9					
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599					
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	1	1	253	3	N	1			109
						2	4	1	9					
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	4			113
						2	4	4	9					
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-			113
						2	4							
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	3			116
						2	4	3	9					
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	2	1	262	3	N	2			118
						2	4	2	9					
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	1	1	294	3	N	-0-			118
						2	4							
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610					
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	591	3	N	8			8
						2	4	9	9					
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	107	1	670	3	N	-0-			8
						2	4							
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	110	1	698	3	N	-0-			8
						2	4							
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	638	3	N	-0-			8
						2	4							
02	754 N	700	-0-	-54	-0-	103	1	595	3	N	-0-			8
						2	4							
03	806 N	757	-0-	-49	-0-	107	1	648	3	N	-0-			8
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #:		1774	RRCID ->	033144	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7461 - 7538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	033257	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7623 - 7647
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	9 1	590 3	N	-0-			138
						2 4						
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	8 1	603 3	N	1			139
						2 4	1 9					
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	12 1	662 3	N	-0-			139
						2 4						
01	806 N	616	-0-	-190	-0-	10 1	604 3	N	-0-			139
						2 4						
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	9 1	535 3	N	-0-			139
						2 4						
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	9 1	612 3	N	-0-			139
						2 4						

BROYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035212	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7461 - 7516
10	806 N	639	-0-	-167	-0-	5 1	632 3	N	-0-			57
						2 4						
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	9 1	988 3	N	-0-			57
						2 4						
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8 1	760 3	N	-0-			57
						2 4						
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9 1	857 3	N	-0-	49 5		8
						2 4						
02	957 N	741	-0-	-216	-0-	7 1	732 3	N	-0-			8
						2 4						
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6 1	834 3	N	-0-			8
						2 4						

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		1	RRCID ->	036796	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7434 - 7518
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7 1	659 3	N	-0-			55
						2 4						
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	6 1	617 3	N	2			57
						2 4	2 9					
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	8 1	660 3	N	-0-			57
						2 4						
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	8 1	665 3	N	-0-			57
						2 4						
02	609 N	590	-0-	-19	-0-	5 1	583 3	N	-0-			57
						2 4						
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	6 1	586 3	N	2			59
						2 4	2 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BRADFORD, LYDIA -D- //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	7 1	426 3	2 4	6 9	N	5			50
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	14 1	428 3	2 4		N	-0-			50
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	12 1	444 3	2 4		N	-0-			50
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	9 1	417 3	2 4		N	-0-			50
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	8 1	392 3	2 4	11 9	N	10			60
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	9 1	418 3	2 4		N	-0-			60

MANDALEK, MARTIN, ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628														
10	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	38 1	1027 3	4 4	1 9	N	1	177 1	1 5	13
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	36 1	976 3	3 4		N	-0-			13
12	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	37 1	992 3	4 4		N	-0-			13
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	33 1	943 3	4 4		N	-0-			13
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	34 1	1001 3	3 4		N	-0-			13
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	36 1	1100 3	3 4	37 9	N	34			47

CHRIST PEIL														
WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549														
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10 1	1084 3	2 4		N	-0-			160
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	9 1	1013 3	2 4	8 9	N	7	163 1		4
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	9 1	954 3	2 4		N	-0-			4
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	9 1	964 3	2 4		N	-0-			4
02	986 N	944	-0-	-42	-0-	8 1	895 3	2 4	39 9	N	35			39
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	7 1	912 3	2 4	11 9	N	10			49

DUKE, C. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			153
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			153
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			153
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			153
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			153
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			153

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	8	1	557	3	N	-0-			56
						2	4							
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	7	1	562	3	N	9			65
						2	4	10	9					
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	7	1	481	3	N	-0-			65
						2	4							
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	7	1	485	3	N	-0-			65
						2	4							
02	551 N	431	-0-	-120	-0-	6	1	423	3	N	-0-			65
						2	4							
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	503	3	N	1			66
						2	4	1	9					
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578														
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	3	N	-0-			30
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	9	1	439	3	N	-0-			30
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	10	1	449	3	N	-0-			30
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	10	1	449	3	N	-0-			30
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	8	1	416	3	N	-0-			30
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	8	1	449	3	N	-0-			30
HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647														
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			12
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			12
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			12
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	878	3	33	9	N	30			42
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			42
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	939	3	22	9	N	20			62
WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN, VICTOR		WELL #:		1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	42	1	1330	3	N	-0-		138
						2	4						
11	1320 N	1130	-0-	-190	-0-	40	1	1064	3	N	22		160
						2	4	24	9				
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	105	1	1920	3	N	8		168
						2	4	9	9				
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	3	N	32		200
						2	4	35	9				
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	3	N	7	177 1	30
						2	4	8	9				
03	2046 N	1322	-0-	-724	-0-	37	1	1255	3	N	25		55
						2	4	28	9				

HANSHU, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635			
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	13	1	622	3	N	-0-		24
						2	4						
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	13	1	587	3	N	-0-		24
						2	4						
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	19	1	753	3	N	-0-		24
						2	4						
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	N	6		30
						2	4	7	9				
02	580 N	549	-0-	-31	-0-	22	1	525	3	N	-0-		30
						2	4						
03	775 N	680	-0-	-95	-0-	17	1	661	3	N	-0-		30
						2	4						

DUKE, BASIL		WELL #:		2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469			
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	42	1	2503	3	N	-0-		60
						2	4						
11	2580 N	2466	-0-	-114	-0-	42	1	2422	3	N	-0-		60
						2	4						
12	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	44	1	2486	3	N	-0-		60
						2	4						
01	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	42	1	2430	3	N	-0-		60
						2	4						
02	2378 N	2311	-0-	-67	-0-	37	1	2183	3	N	81		141
						2	4	89	9				
03	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	36	1	2233	3	N	-0-		141
						2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MANDALEK -866-		WELL #:		1	RRCID ->	045139	COMPL. DATE	12/03/1968	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 7585 - 7784	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	2 1	323 3	N	-0-			144
						2 4						
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2 1	330 3	N	7			151
						2 4	8 9					
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 1	350 3	N	-0-			151
						2 4						
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2 1	328 3	N	9			160
						2 4	10 9					
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	2 1	297 3	N	-0-			160
						2 4						
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	2 1	335 3	N	5			165
						2 4	6 9					

LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		1725	RRCID ->	045377	COMPL. DATE	01/10/1969	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7543 - 7607	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048004	COMPL. DATE	02/23/1970	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7586 - 7646	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 4	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 4	N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	9 1	2 4	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 4	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 4	N	-0-			-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	6 1	2 4	N	-0-			-0-

PIPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052247	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7599 - 7661	
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	7 1	264 2	N	-0-			123
						2 4						
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7 1	288 2	N	-0-			123
						2 4						
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 1	305 2	N	-0-			123
						2 4						
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11 1	497 2	N	-0-			123
						2 4						
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	6 1	331 2	N	-0-			123
						2 4						
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8 1	378 2	N	13			136
						2 4	14 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	7	1	1006	3	N	-0-			113
						2	4							
*05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	8	1	1335	3	N	-0-			113
						2	4							
*06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	7	1	1091	3	N	42			155
						1	4	46	9					
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1424	3	N	5			160
						1	4	6	9					
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	3	N	8			168
						2	4	9	9					
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	N	-0-			168
						2	4							
*10	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	7	1	1257	3	N	-0-			168
						2	4							
*11	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	8	1	1153	3	N	-0-			168
						2	4							
*12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	10	1	1447	3	N	-0-			168
						2	4							
*01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	N	13			181
						2	4	14	9					
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	8	1	1121	3	N	9			190
						2	4	10	9					
03	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	9	1	1378	3	N	-0-	181	1	9
						2	4							

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627					
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	7	1	314	3	N	-0-			29
						2	4							
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	7	1	322	3	N	-0-			29
						2	4							
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	7	1	328	3	N	-0-			29
						2	4							
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	316	3	N	-0-			29
						2	4							
02	319 N	2	-0-	-317	-0-	2	4			N	-0-			29
03	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	4			N	-0-			29

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	N	-0-			136
						2	4							
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	621	3	N	-0-			136
						2	4							
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	600	3	N	5			141
						2	4		6	9				
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	17	1	604	3	N	-0-			141
						2	4							
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	-0-			141
						2	4							
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	17	1	658	3	N	-0-			141
						2	4							
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529					
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	2	1	425	3	N	30			101
						2	4		33	9				
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	2	1	394	3	N	21	115	1	7
						2	4		23	9				
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	3	1	439	3	N	-0-			7
						2	4							
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	3	1	385	3	N	13			20
						2	4		14	9				
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	446	3	N	4			24
						2	4		4	9				
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	543	3	N	5			29
						2	4		6	9				
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598					
10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-			55
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			55
12	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-			55
01	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-			55
02	1363 N	1272	-0-	-91	-0-	1272	3			N	-0-			55
*03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			55
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MURPHY, W. A. -B- //CONT.// 040798												
WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	1	1	70	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	1	1	73	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	77	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-	-0-
						2	4					
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	N	-0-	-0-
						2	4					

MURPHY, W.A. -C-												
WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110												
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	2
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	2
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	2
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	2

FILE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585												
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	62	1	2780	3	N	-0-	148
						2	4					
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	61	1	2766	3	N	-0-	148
						2	4					
12	3100 N	3165	-0-	65	65	62	1	3101	3	N	-0-	148
						2	4					
01	3100 N	3063	-0-	-37	28	59	1	2969	3	N	30	178
						2	4					
02	2900 N	3080	-0-	180	208	48	1	3021	3	N	8	186
						2	4					
*03	3203 X	2995	-0-	-208	-0-	48	1	2937	3	N	7	14
						2	4				179 1	
								8	9			

BLACKMORE, ELNA												
WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283												
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	3	1	137	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	3	1	139	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	3	1	117	3	N	-0-	-0-
						2	4					
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	3	1	133	3	N	-0-	-0-
						2	4					
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	3	1	118	3	N	-0-	-0-
						2	4					

GEX -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574												
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	4	N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-	-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	4			N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-	-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	4	N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

10		403 N	338	-0-	-65	-0-	16	1	320	3	N	-0-		89
							2	4						
11		390 N	290	-0-	-100	-0-	14	1	274	3	N	-0-		89
							2	4						
12		372 N	287	-0-	-85	-0-	13	1	272	3	N	-0-		89
							2	4						
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	264	3	N	-0-		89
							2	4						
02		290 N	239	-0-	-51	-0-	10	1	227	3	N	-0-		89
							2	4						
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	246	3	N	-0-		89
							2	4						

HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N			-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N			-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N			-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N			-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N			-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N			-0-		3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		22

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756														
10		1922 N	1768	-0-	-154	-0-	55	1	1711	3	N	-0-		128
							2	4						
11		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	55	1	1802	3	N	-0-		128
							2	4						
12		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	55	1	1760	3	N	-0-		128
							2	4						
01		1767 N	1480	-0-	-287	-0-	36	1	1442	3	N	-0-		128
							2	4						
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	51	1	1977	3	N	18		146
							2	4						
*03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	50	1	1973	3	N	7		153
							2	4						
									8	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7733 - 7784	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	9 1	1429 3	1 9	N	1	199 1		-0-
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	10 1	1461 3	1 9	N	15			15
12	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	11 1	1466 3	1 9	N	-0-			15
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	11 1	1419 3	1 9	N	-0-			15
02	1450 N	1334	-0-	-116	-0-	9 1	1310 3	13 9	N	12			27
03	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	11 1	1447 3	17 9	N	15			42

KING RANCH				WELL #:	1549	RRCID ->	064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7686 - 7739
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	8 1	676 3	2 4	N	-0-			25
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	7 1	645 3	2 9	N	2			27
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	9 1	655 3	2 4	N	-0-			27
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	9 1	664 3	2 4	N	-0-			27
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	11 1	623 3	2 4	N	-0-			27
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	7 1	636 3	13 9	N	12			39

WEIS, CARY NELL ET AL				WELL #:	1453	RRCID ->	066652	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8670 - 10000
10	1953 N	1403	-0-	-550	-0-	19 1	1368 3	14 9	N	13			312
11	1830 N	1536	-0-	-294	-0-	20 1	1499 3	15 9	N	14			326
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	27 1	1782 3	31 9	N	28			354
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	25 1	1679 3	4 9	N	4			358
02	1479 N	1425	-0-	-54	-0-	20 1	1392 3	11 9	N	10			368
*03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	41 1	2215 3	33 9	N	30	175 1		223

CASE IVON				WELL #:	1515	RRCID ->	068355	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 - 8042
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868					
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	13	1	811	3	N	-0-			47
						2	4							
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	N	2			49
						2	4							
12	899 N	469	-0-	-430	-0-	17	1	444	3	N	5			54
						2	4							
01	1829 N	655	-0-	-1174	-0-	12	1	641	3	N	-0-			54
						2	4							
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1509	3	N	3			57
						2	4							
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	39	1	1496	3	N	3			60
						2	4							

OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714					
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	19	1	1361	3	N	-0-			97
						2	4							
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	21	1	1329	3	N	-0-			97
						2	4							
12	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	35	1	1312	3	N	-0-			97
						2	4							
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	36	1	1272	3	N	-0-			97
						2	4							
02	1305 N	1179	-0-	-126	-0-	34	1	1143	3	N	-0-			97
						2	4							
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	33	1	1220	3	N	-0-			97
						2	4							

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716					
10	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	43	1	1549	3	N	-0-			60
						2	4							
11	1590 N	1228	-0-	-362	-0-	31	1	1195	3	N	-0-			60
						2	4							
12	1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2	4			N	-0-			60
01	1581 N	2	-0-	-1579	-0-	2	4			N	-0-			60
02	1189 N	2	-0-	-1187	-0-	2	4			N	-0-			60
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			60

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636					
10	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	28	1	1851	2	N	3			67
						2	4							
11	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	32	1	1795	2	N	2			69
						2	4							
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	33	1	1959	2	N	3			72
						2	4							
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	37	1	2116	2	N	-0-			72
						2	4							
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	35	1	1979	2	N	24			96
						2	4							
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	42	1	2016	2	N	-0-			96
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
KLIEWER, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	072544	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7528 - 7580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #:		1370	RRCID ->	073502	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8585 - 9772
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	28 1	2163 3	2	7	N		234
						2 4	8 9					
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	35 1	2581 3	2	10	N		244
						2 4	11 9					
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	36 1	2654 3	2	16	N		260
						2 4	18 9					
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	37 1	2642 3	2	7	N		267
						2 4	8 9					
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	30 1	2250 3	2	14	N		281
						2 4	15 9					
*03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	36 1	2610 3	2	-0-	N	174 1	107
						2 4						

LITTLE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	074567	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7614 - 7662
10	434 N	211	-0-	-223	-0-	5 1	204 3	2	-0-	N		10
						2 4						
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	4 1	186 3	2	-0-	N		10
						2 4						
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	3 1	180 3	2	-0-	N		10
						2 4						
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	4 1	177 3	2	-0-	N		10
						2 4						
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12 1	335 3	2	-0-	N		10
						2 4						
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14 1	386 3	2	-0-	N		10
						2 4						

KING, HARRY L. 506		WELL #:		1	RRCID ->	075331	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 - 7930
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	10 1	779 3	2	4	N		43
						2 4	4 9					
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	9 1	746 3	2	6	N		49
						2 4	7 9					
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	10 1	716 3	2	-0-	N		49
						2 4						
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	9 1	729 3	2	-0-	N		49
						2 4						
02	725 N	638	-0-	-87	-0-	8 1	628 3	2	-0-	N		49
						2 4						
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	10 1	681 3	2	-0-	N		49
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	3	N	6			30
							2	4		7	9				
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	3	N	2			32
							2	4		2	9				
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	3	N	10			42
							2	4		11	9				
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1916	3	N	-0-			42
							2	4							
02		1943 N	1324	-0-	-619	-0-	46	1	1254	3	N	20			62
							2	4		22	9				
*03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	57	1	1727	3	N	7			69
							2	4		8	9				
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369															
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	N	-0-			62
							2	4							
11		1320 N	1202	-0-	-118	-0-	29	1	1149	3	N	20			82
							2	4		22	9				
12		1488 N	1387	-0-	-101	-0-	31	1	1354	3	N	-0-			82
							2	4							
01		2635 N	1621	-0-	-1014	-0-	38	1	1581	3	N	-0-			82
							2	4							
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	3	N	-0-			82
							2	4							
*03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	3	N	22			104
							2	4		24	9				
GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531															
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	1	2	4	N	-0-			-0-
BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692															
10		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-			66
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-			66
12		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-			66
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-			66
02		638 N	612	-0-	-26	-0-	612	3			N	-0-			66
03		682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-			66

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	12	1	1035	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	15	1	1225	3	N	18		18
						2	4	20	9				
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1264	3	N	-0-		18
						2	4						
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1248	3	N	6		24
						2	4	7	9				
02	1218 N	1112	-0-	-106	-0-	16	1	1091	3	N	3		27
						2	4	3	9				
03	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	16	1	1196	3	N	2		29
						2	4	2	9				

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7615 - 7656			
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	N	-0-		39
						2	4						
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	-0-		39
						2	4						
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-		39
						2	4						
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	7	1	329	3	N	-0-		39
						2	4						
02	406 N	269	-0-	-137	-0-	5	1	262	3	N	-0-		39
						2	4						
03	372 N	109	-0-	-263	-0-	2	1	105	3	N	-0-		39
						2	4						

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7402 - 9310			
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	39	1	2513	3	N	-0-		92
						2	4						
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	52	1	2410	3	N	17		109
						2	4	19	9				
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	61	1	2475	3	N	-0-		109
						2	4						
01	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	60	1	2442	3	N	7		116
						2	4	8	9				
02	2407 N	2078	-0-	-329	-0-	50	1	2018	3	N	7		123
						2	4	8	9				
03	2542 N	2103	-0-	-439	-0-	41	1	2060	3	N	-0-		123
						2	4						

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7637 - 7653			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BROYLES UNIT		WELL #:		2959		RRCID ->		087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	18	1	1041	3	N	23			151	
						4	4	25	9						
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	3	N	17	151	1	17	
						3	4	19	9						
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	3	N	1			18	
						4	4	1	9						
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	3	N	14			32	
						4	4	15	9						
02	1508 N	1343	-0-	-165	-0-	30	1	1307	3	N	3			35	
						3	4	3	9						
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	45	1	1728	3	N	7			42	
						3	4	8	9						

AKERS, ALICE V				WELL #:		3513		RRCID ->		088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413	

10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	3	N	1			176	
						2	4	1	9						
11	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	29	1	1055	3	N	-0-			176	
						2	4								
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	31	1	1236	3	N	-0-			176	
						2	4								
01	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	25	1	1011	3	N	2			178	
						2	4	2	9						
02	1044 N	865	-0-	-179	-0-	21	1	842	3	N	-0-			178	
						2	4								
03	1271 N	992	-0-	-279	-0-	20	1	970	3	N	-0-			178	
						2	4								

CROSSLEY ESTATE				WELL #:		1		RRCID ->		088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160	

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	4	1	186	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	4	1	195	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	4	1	172	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	3	1	160	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	3	1	166	3	N	-0-			-0-	
						2	4								

LAURIE, J. M. -A-				WELL #:		2725		RRCID ->		088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672	

10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	58	1	2708	3	N	-0-			24	
						2	4								
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	49	1	2042	3	N	-0-			24	
						2	4								
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	48	1	1895	3	N	57			81	
						2	4	63	9						
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	44	1	1779	3	N	23			104	
						2	4	25	9						
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	43	1	1549	3	N	-0-			104	
						2	4								
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	40	1	1559	3	N	17			121	
						2	4	19	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	2365	-0-	-208	-0-	2365	3	N	-0-			165
11	2490 X	2208	-0-	-282	-0-	2199	3	N	8			173
12	2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2124	3	N	31	197	1	7
01	2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078	3	N	-0-			7
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	33			40
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-			40

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

10	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3	N	-0-			131
11	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3	N	-0-			131
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			131
01	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3	N	-0-			131
02	1479 N	1441	-0-	-38	-0-	1441	3	N	-0-			131
03	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3	N	-0-			131

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

10	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	20	1	N	-0-			139
						2	4					
11	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	19	1	N	2			141
						2	4		2	9		
12	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	20	1	N	-0-			141
						2	4					
01	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	19	1	N	-0-			141
						2	4					
02	1044 N	973	-0-	-71	-0-	20	1	N	5			146
						2	4		6	9		
03	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	22	1	N	-0-			146
						2	4					

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

10	248 N	134	-0-	-114	-0-	4	1	N	-0-			119
						2	4					
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	8	1	N	-0-			119
						2	4					
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			119
						2	4					
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			119
						2	4					
02	261 N	100	-0-	-161	-0-	2	1	N	-0-			119
						2	4					
03	465 N	282	-0-	-183	-0-	7	1	N	-0-			119
						2	4					

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	46	1	N	-0-			20
						2	4					
11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	42	1	N	34			54
						2	4		37	9		
12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	46	1	N	-0-			54
						2	4					
01	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	47	1	N	-0-			54
						2	4					
02	1276 N	1195	-0-	-81	-0-	42	1	N	-0-			54
						2	4					
*03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	N	59			113
						2	4		65	9		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	2883 N	2828	-0-	-55	-0-	32 1	2617 3	177 9	N	161			467
						2 4	177 9						
11	3000 N	3127	-0-	127	127	33 1	2894 3	198 9	N	180	335 1		312
						2 4	198 9						
12	3100 N	3140	-0-	40	167	39 1	2991 3	108 9	N	98			410
						2 4	108 9						
01	3100 N	3021	-0-	-79	88	36 1	2918 3	65 9	N	59	195 1		274
						2 4	65 9						
02	2842 X	2577	-0-	-265	-0-	34 1	2473 3	68 9	N	62			336
						2 4	68 9						
03	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	39 1	2742 3	122 9	N	111	182 1		265
						2 4	122 9						

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513													
10	775 N	767	-0-	-8	-0-	14 1	751 3	2 4	N	-0-			79
						2 4							
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	14 1	723 3	6 9	N	5			84
						2 4	6 9						
12	806 N	742	-0-	-64	-0-	16 1	724 3	2 4	N	-0-			84
						2 4							
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	13 1	675 3	2 4	N	-0-			84
						2 4							
02	725 N	403	-0-	-322	-0-	6 1	384 3	11 9	N	10			94
						2 4	11 9						
03	744 N	682	-0-	-62	-0-	14 1	657 3	9 9	N	8			102
						2 4	9 9						

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8062 - 8131	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	23	1	1226	3	N	-0-		82
						2	4						
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	28	1	1993	3	N	9		91
						2	4	10	9				
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	3	N	17		108
						2	4	19	9				
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	25	1	1400	3	N	-0-		108
						2	4						
02	1972 N	1245	-0-	-727	-0-	18	1	1222	3	N	3		111
						2	4	3	9				
03	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	23	1	1276	3	N	-0-		111
						2	4						

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093628	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8017 - 8112	
10	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	33	1	1426	3	N	-0-		8
						2	4						
11	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	36	1	1443	3	N	-0-		8
						2	4						
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	44	1	1699	3	N	-0-		8
						2	4						
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	3	N	-0-		8
						2	4						
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	36	1	1486	3	N	-0-		8
						2	4						
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	38	1	1603	3	N	-0-		8
						2	4						

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	094554	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8012 - 8048	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	N	-0-		131
						2	4						
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	26	1	633	3	N	-0-		131
						2	4						
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	28	1	646	3	N	-0-		131
						2	4						
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	28	1	635	3	N	-0-		131
						2	4						
02	638 N	619	-0-	-19	-0-	25	1	592	3	N	-0-		131
						2	4						
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	23	1	636	3	N	-0-		131
						2	4						

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		2462	RRCID ->	094819	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7957 - 8042	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	921	-0-	-102	-0-	15 1 2 4	904 3	N	-0-		17
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	1231 3	N	-0-		17
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	1168 3	N	-0-		17
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	1101 3	N	-0-		17
02	1218 N	978	-0-	-240	-0-	23 1 2 4	953 3	N	-0-		17
03	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	23 1 2 4	1047 3	N	-0-		17

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	440 3	N	-0-		99
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	397 3	N	-0-		99
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	421 3	N	-0-		99
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	9 1 2 4	402 3	N	-0-		99
02	406 N	366	-0-	-40	-0-	6 1 2 4	358 3	N	-0-		99
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	6 1 2 4	394 3	N	-0-		99

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

10	3100 N	3456	-0-	356	565	63 1 2 4	3391 3	N	-0-		79
11	3000 N	3183	-0-	183	748	66 1 2 4	3115 3	N	-0-		79
12	3960 X	3212	-0-	-748	-0-	76 1 2 4	3134 3	N	-0-		79
01	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	63 1 2 4	2849 3	N	-0-		79
02	2900 X	2509	-0-	-391	-0-	47 1 2 4	2460 3	N	-0-		79
03	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	46 1 2 4	2632 3 22 9	N	20		99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	11 2	1 4	554	3 N	-0-		13
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	12 2	1 4	534	3 N	-0-		13
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	9 2	1 4	544	3 N	-0-		13
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	7 2	1 4	504	3 N	-0-		13
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	6 2	1 4	470	3 N	-0-		13
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	14 2	1 4	515	3 N	-0-		13
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222												
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	10 2	1 4	582	3 N	-0-		84
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	11 2	1 4	745	3 N	-0-		84
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	790	3 N	-0-		84
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	764	3 N	-0-		84
02	725 N	680	-0-	-45	-0-	11 2	1 4	667	3 N	-0-		84
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	12 2	1 4	754	3 N	-0-		84
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105												
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	212 2	1 4	5087	3 N	-0-		215
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	193 2	1 4	4787	3 N	8	154 1	5 5 64
12	5456 X	5045	-0-	-411	-0-	201 2	1 4	4839	3 N	3		67
01	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	204 2	1 4	4837	3 N	49		116
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	160 2	1 4	5119	3 N	25		141
03	5301 X	4245	-0-	-1056	-0-	97 2	1 4	4124	3 N	20		161
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732												
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	237 2	1 4	3121	3 N	17		123
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	247 2	1 4	3343	3 N	25		148
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	291 2	1 4	4137	3 N	-0-		148
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	264 2	1 4	3777	3 N	77	168 1	57
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	229 2	1 4	3083	3 N	45		102
*03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	214 2	1 4	3042	3 N	32		134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	557	3	N	-0-			13
							2	4							
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	603	3	N	-0-			13
							2	4							
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	665	3	N	-0-			13
							2	4							
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	670	3	N	11			24
							2	4							
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	611	3	N	6			30
							2	4							
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	-0-	14	1	583	3	N	-0-			30
							2	4							
BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587															
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	-0-	268	3			N	-0-			71
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	269	3	22	9	N	20			91
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	283	3			N	-0-			91
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	3			N	-0-			91
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	-0-	223	3			N	-0-			91
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	240	3			N	-0-			91
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486															
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	-0-	25	1	1290	3	N	-0-			126
							2	4							
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	-0-	25	1	1287	3	N	40	149 1		17
							2	4							
12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	-0-	27	1	1324	3	N	-0-			17
							2	4							
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1297	3	N	-0-			17
							2	4							
02	1305 N	1213	-0-	-92	-0-	-0-	22	1	1158	3	N	28			45
							2	4							
03	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	-0-	22	1	1275	3	N	19			64
							2	4							
BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583															
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	37	9	N	34			59
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	281	3	11	9	N	10			69
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	-0-	183	3	13	9	N	12			81
01	310 N	22	-0-	-288	-0-	-0-	22	3			N	-0-			81
02	290 N	110	-0-	-180	-0-	-0-	110	3			N	-0-			81
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	N	6			87
ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045															
10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	4390	3	N	2			148
							2	4							
11	3000 N	3922	-0-	922	922	922	58	1	3862	3	N	-0-			148
							2	4							
12	4963 X	4041	-0-	-922	-0-	-0-	86	1	3953	3	N	-0-			148
							2	4							
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3763	3	N	-0-			148
							2	4							
02	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	-0-	55	1	2492	3	N	-0-			148
							2	4							
03	2883 X	2657	-0-	-226	-0-	-0-	52	1	2603	3	N	-0-			148
							2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
HANSHU ET AL																	
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED							
//CONT.// 040798										CAPACITY							
WELL #: 2										RRCID -> 106357							
COMPL. DATE 06/29/1983										TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		713 N	689	-0-	-24	-0-		28 1	620 3	N	35			190			
								2 4	39 9								
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-		22 1	544 3	N	-0-			190			
								2 4									
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-		26 1	635 3	N	-0-			190			
								2 4									
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-		28 1	686 3	N	-0-			190			
								2 4									
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-		21 1	637 3	N	-0-			190			
								2 4									
*03		708 N	708	-0-	-0-	-0-		21 1	685 3	N	-0-			190			
								2 4									

BRADFORD, LYDIA -D-										WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598	
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 3		N	-0-			66			
11		360 N	295	-0-	-65	-0-		295 3		N	-0-			66			
12		372 N	336	-0-	-36	-0-		336 3		N	-0-			66			
01		403 N	327	-0-	-76	-0-		327 3		N	-0-			66			
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3		N	-0-			66			
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-		362 3	7 9	N	6			72			

GREER, MILDRED F.										WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584	
10		1240 N	1101	-0-	-139	-0-		34 1	1035 3	N	27			133			
								2 4	30 9								
11		1110 N	900	-0-	-210	-0-		16 1	865 3	N	15			148			
								2 4	17 9								
12		1147 N	948	-0-	-199	-0-		14 1	915 3	N	15			163			
								2 4	17 9								
01		1178 N	990	-0-	-188	-0-		17 1	931 3	N	36	190 1		9			
								2 4	40 9								
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-		18 1	885 3	N	15			24			
								2 4	17 9								
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		25 1	973 3	N	-0-			24			
								2 4									

BREEN										WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598	
10		217 N	162	-0-	-55	-0-		160 3	2 9	N	2			17			
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-		301 3	11 9	N	10			27			
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-		306 3	3 9	N	3			30			
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-		302 3	2 9	N	2			32			
02		290 N	289	-0-	-1	-0-		289 3		N	-0-			32			
03		310 N	308	-0-	-2	-0-		306 3	2 9	N	2			34			

TUBB, GEORGE EARL										WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970	
10		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-		58 1	3175 3	N	17			249			
								2 4	19 9								
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		60 1	2914 3	N	-0-			249			
								2 4									
12		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		67 1	2962 3	N	-0-			249			
								2 4									
01		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		48 1	2159 3	N	36	191 1		94			
								2 4	40 9								
02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		57 1	2331 3	N	-0-			94			
								2 4									
*03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-		94 1	3700 3	N	27			121			
								2 4	30 9								

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
TRENFIELD, JIM RAY -B- //CONT.// 040798													
WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	5 1	618 3	25 9	N	23			134
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	2 4	587 3	56 9	N	51			185
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	2 4	601 3	9 9	N	8			193
01	651 N	479	-0-	-172	-0-	7 1	466 3	4 9	N	4			197
02	638 N	567	-0-	-71	-0-	2 4	548 3	7 9	N	6			203
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10 1	770 3	45 9	N	41	183 1		61

WEIDNER, OTTO													
WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742													
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	2 1	318 3	30 9	N	27			111
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	2 1	295 3	6 9	N	5			116
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	2 1	294 3	13 9	N	12			128
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	2 1	185 3	3 9	N	3			131
02	290 N	249	-0-	-41	-0-	2 1	236 3	9 9	N	8			139
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	2 1	285 3	2 4	N	-0-			139

BORN, ALEX ET AL -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964													
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	63 1	2630 3	11 9	N	10			84
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2 4	2552 3	30 9	N	27			111
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	72 1	2583 3	32 9	N	29			140
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2 4	2732 3	35 9	N	32			172
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	44 1	2511 3	28 9	N	25			197
*03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2 4	2745 3	31 9	N	28	177 1		48

YEATON													
WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466													
10	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	30 1	1050 3	2 4	N	-0-			40
11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	29 1	1015 3	2 4	N	-0-			40
12	1147 N	995	-0-	-152	-0-	29 1	964 3	2 4	N	-0-			40
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	24 1	833 3	2 4	N	-0-			40
02	1015 N	865	-0-	-150	-0-	23 1	840 3	2 4	N	-0-			40
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	33 1	1077 3	22 9	N	20			60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	3221	-0-	-189	-0-	53	1	3167	3	N	-0-			20
						1	4							
11	3300 X	3057	-0-	-243	-0-	51	1	3005	3	N	-0-			20
						1	4							
12	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	53	1	3218	3	N	-0-			20
						1	4							
01	3317 X	3289	-0-	-28	-0-	99	1	3189	3	N	-0-			20
						1	4							
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	200	1	2951	3	N	-0-			20
						2	4							
*03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	207	1	3359	3	N	-0-			20
						2	4							

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

10	5983 X	5578	-0-	-405	-0-	5567	3	11	9	N	10			349
11	5730 X	5309	-0-	-421	-0-	5252	3	57	9	N	52	8	5	393
12	5797 X	5202	-0-	-595	-0-	5169	3	33	9	N	30			423
01	5797 X	4548	-0-	-1249	-0-	4495	3	53	9	N	48	200	1	271
02	5423 X	3872	-0-	-1551	-0-	3874	3	88	9	N	80			329
03	5580 X	3879	-0-	-1701	-0-	3840	3	39	9	N	35	18	5	346

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	N	12			156
						2	4							
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-			156
						2	4							
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1123	3	N	-0-			156
						2	4							
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	N	-0-			156
						2	4							
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	N	-0-			156
						2	4							
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	931	3	N	-0-			156
						2	4							

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

10	620 N	569	-0-	-51	-0-	15	1	552	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	18	1	574	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	21	1	592	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	1116 N	595	-0-	-521	-0-	20	1	573	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	20	1	537	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	19	1	572	3	N	-0-			-0-
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN -B-				WELL #:	3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	11 1	1118 3	11 9	N	10			176
11	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	2 4	1072 3	2 4	N	-0-			176
12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	11 1	1105 3	2 4	N	-0-			176
01	2201 N	1069	-0-	-1132	-0-	11 1	1056 3	2 4	N	-0-			176
02	1044 N	997	-0-	-47	-0-	11 1	984 3	2 4	N	-0-			176
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	11 1	1070 3	2 4	N	-0-			176

DUKE				WELL #:	4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596	
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	20 1	517 3	2 4	N	-0-			67
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	18 1	452 3	2 4	N	-0-			67
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	16 1	398 3	2 4	N	-0-			67
01	1395 N	334	-0-	-1061	-0-	13 1	319 3	2 4	N	-0-			67
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23 1	509 3	2 4	N	-0-			67
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	12 1	268 3	2 4	N	-0-			67

BORN -B-				WELL #:	4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580	
10	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	76 1	2459 3	2 4	N	20			146
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	47 1	2653 3	2 4	N	-0-			146
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	53 1	3912 3	2 4	N	-0-			146
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	35 1	2784 3	2 4	N	14			160
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	46 1	2735 3	2 4	N	15			175
*03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	39 1	2850 3	2 4	N	15			190

DUKE, BASIL				WELL #:	5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	14	1	842	3	N	32			59
						2	4	35	9					
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	861	3	N	-0-			59
						2	4							
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	867	3	N	-0-			59
						2	4							
01	1736 N	794	-0-	-942	-0-	13	1	779	3	N	-0-			59
						2	4							
02	841 N	736	-0-	-105	-0-	13	1	721	3	N	-0-			59
						2	4							
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	N	-0-			59
						2	4							
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643					
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	16	1	921	3	N	10			86
						2	4	11	9					
11	900 N	819	-0-	-81	-0-	11	1	805	3	N	1			87
						2	4	1	9					
12	961 N	624	-0-	-337	-0-	24	1	598	3	N	-0-			87
						2	4							
01	1860 N	543	-0-	-1317	-0-	16	1	525	3	N	-0-			87
						2	4							
02	783 N	709	-0-	-74	-0-	16	1	691	3	N	-0-			87
						2	4							
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	13	1	793	3	N	-0-			87
						2	4							
HERRON, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 144635		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7608 - 7652					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614					
10	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	47	1	1430	3	N	1			87
						2	4	1	9					
11	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	52	1	1496	3	N	-0-			87
						2	4							
12	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	57	1	1535	3	N	-0-			87
						2	4							
01	2604 N	1420	-0-	-1184	-0-	48	1	1370	3	N	-0-			87
						2	4							
02	1508 N	1348	-0-	-160	-0-	44	1	1279	3	N	21			108
						2	4	23	9					
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	45	1	1494	3	N	15			123
						2	4	17	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	6	1	515	3	N	-0-			60
						2	4							
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	6	1	493	3	N	-0-			60
						2	4							
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	5	1	497	3	N	-0-			60
						2	4							
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	6	1	483	3	N	-0-			60
						2	4							
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	5	1	473	3	N	-0-			60
						2	4							
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	565	3	N	-0-			60
						2	4							

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

10	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	17	1	1044	3	N	-0-			42
						2	4							
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	19	1	1004	3	N	-0-			42
						2	4							
12	1116 N	985	-0-	-131	-0-	25	1	958	3	N	-0-			42
						2	4							
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	20			62
						2	4	22	9					
02	986 N	842	-0-	-144	-0-	20	1	820	3	N	-0-			62
						2	4							
*03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	18	1	1096	3	N	2			64
						2	4	2	9					

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	12	1	961	3	N	1			119
						2	4	1	9					
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	N	-0-			119
						2	4							
12	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	13	1	987	3	N	-0-			119
						2	4							
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	13	1	983	3	N	-0-			119
						2	4							
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	11	1	910	3	N	-0-			119
						2	4							
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	991	3	N	2			121
						2	4	2	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
IMKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7526 - 7591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	11	1	304	3	N	-0-		67
						2	4						
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	11	1	315	3	N	-0-		67
						2	4						
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	N	-0-		67
						2	4						
01	837 N	467	-0-	-370	-0-	6	1	449	3	N	9		76
						2	4						
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	N	-0-		76
						2	4						
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	9	1	597	3	N	15		91
						2	4						

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		3	RRCID ->	145150	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7579 - 7616	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		4	RRCID ->	145154	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7593 - 7626	
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	10	1	685	3	N	4	22
						2	4					
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	8	1	571	3	N	3	25
						2	4					
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	12	1	817	3	N	-0-	25
						2	4					
01	1395 N	725	-0-	-670	-0-	11	1	710	3	N	2	27
						2	4					
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	9	1	641	3	N	8	35
						2	4					
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	14	1	800	3	N	-0-	35
						2	4					

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #:		2367	RRCID ->	145164	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8499 - 10276	
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	97	1	4335	3	N	-0-	360
						2	4					
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	113	1	4319	3	N	-0-	34 5 326
						2	4					
12	4681 X	4569	-0-	-112	-0-	106	1	4461	3	N	-0-	161 5 165
						2	4					
01	4681 X	4473	-0-	-208	-0-	102	1	4369	3	N	-0-	165
						2	4					
02	4292 X	4116	-0-	-176	-0-	86	1	4028	3	N	-0-	165
						2	4					
03	4588 X	4102	-0-	-486	-0-	86	1	4014	3	N	-0-	165
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
GINTER, MARTHA		WELL #:		4	RRCID ->	145166	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7898 - 7966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	24	1	1748	3	N	-0-			37
						2	4							
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	24	1	1780	3	N	-0-			37
						2	4							
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	24	1	1826	3	N	-0-			37
						2	4							
01	2821 X	1822	-0-	-999	-0-	24	1	1796	3	N	-0-			37
						2	4							
02	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	20	1	1593	3	N	-0-			37
						2	4							
03	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	19	1	1769	3	N	-0-			37
						2	4							

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #:		3455	RRCID ->	145184	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7953 - 8024		
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	6	1	562	3	N	-0-			133
						2	4							
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	8	1	547	3	N	-0-			133
						2	4							
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	9	1	535	3	N	-0-			133
						2	4							
01	1116 N	552	-0-	-564	-0-	9	1	541	3	N	-0-			133
						2	4							
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	8	1	467	3	N	-0-			133
						2	4							
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	8	1	522	3	N	-0-			133
						2	4							

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7972 - 8036		
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-			5
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-			5
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			5
01	899 N	480	-0-	-419	-0-	480	3			N	-0-			5
02	435 N	411	-0-	-24	-0-	411	3			N	-0-			5
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-			5

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8051 - 8120		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			5
11	390 N	125	-0-	-265	-0-	125	3			N	-0-			5
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			5
01	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-			5
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			5
03	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-			5

BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7524 - 7592		
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	14	1	396	3	N	-0-			15
						4	4							
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	15	1	479	3	N	-0-			15
						3	4							
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	15	1	423	3	N	-0-			15
						4	4							
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	16	1	369	3	N	-0-			15
						4	4							
02	493 N	356	-0-	-137	-0-	16	1	337	3	N	-0-			15
						3	4							
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	14	1	369	3	N	-0-			15
						3	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7729 - 7782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	N	59				131
						2	4	65	9						
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	603	3	N	61				192
						2	4	67	9						
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	9	1	667	3	N	40	195	1		37
						2	4	44	9						
01	1240 N	794	-0-	-446	-0-	10	1	665	3	N	106				143
						2	4	117	9						
02	667 N	609	-0-	-58	-0-	7	1	571	3	N	26	162	1		7
						2	4	29	9						
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	7	1	588	3	N	48				55
						2	4	53	9						

PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7578 - 7618			
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	4	1	417	3	N	-0-				81
						2	4								
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	4	1	414	3	N	1				82
						2	4	1	9						
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	6	1	451	3	N	-0-				82
						2	4								
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	5	1	405	3	N	-0-				82
						2	4								
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	3	1	362	3	N	-0-				82
						2	4								
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	4	1	404	3	N	-0-				82
						2	4								

PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7690 - 7762			
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	34	1	1824	3	N	-0-				49
						2	4								
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	37	1	1885	3	N	-0-				49
						2	4								
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	39	1	1939	3	N	3				52
						2	4	3	9						
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	N	-0-				52
						2	4								
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1691	3	N	-0-				52
						2	4								
*03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	36	1	1833	3	N	-0-				52
						2	4								

BRADFORD -C-		WELL #:		3	RRCID ->	146304	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7507 - 7584			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
DUKE, C. C. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 6496 - 7474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
								CODE	CODE			CODE	CODE						
10		1829 N	1752	-0-	-77	-0-		33 1	1717 3	N	-0-			104					
								2 4											
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		31 1	1663 3	N	2			106					
								2 4	2 9										
12		1705 N	1658	-0-	-47	-0-		33 1	1615 3	N	7			113					
								2 4	8 9										
01		1767 N	1626	-0-	-141	-0-		34 1	1590 3	N	-0-			113					
								2 4											
02		1653 N	1547	-0-	-106	-0-		34 1	1475 3	N	33			146					
								2 4	36 9										
03		1674 N	1582	-0-	-92	-0-		29 1	1551 3	N	-0-			146					
								2 4											
OLA										WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7634 - 7677	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
PIPER -B-										WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7670 - 7738	
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-		37 1	561 3	N	-0-			40					
								2 4											
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-		40 1	620 3	N	-0-			40					
								2 4											
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-		41 1	636 3	N	-0-			40					
								2 4											
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-		42 1	601 3	N	-0-			40					
								2 4											
02		638 N	578	-0-	-60	-0-		39 1	537 3	N	-0-			40					
								2 4											
03		682 N	639	-0-	-43	-0-		53 1	584 3	N	-0-			40					
								2 4											
BORN, VICTOR -ET- -AL-										WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7658 - 7730	
10		217 N	207	-0-	-10	-0-		3 1	202 3	N	-0-			66					
								2 4											
11		240 N	201	-0-	-39	-0-		3 1	196 3	N	-0-			66					
								2 4											
12		217 N	185	-0-	-32	-0-		3 1	180 3	N	-0-			66					
								2 4											
01		217 N	96	-0-	-121	-0-		1 1	93 3	N	-0-			66					
								2 4											
02		203 N	185	-0-	-18	-0-		2 1	181 3	N	-0-			66					
								2 4											
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-		2 1	195 3	N	-0-			66					
								2 4											

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	N	11			32
						2	4	12	9					
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	3	N	17			49
						2	4	19	9					
12	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	29	1	1165	3	N	-0-			49
						2	4							
01	1953 N	1164	-0-	-789	-0-	28	1	1134	3	N	-0-			49
						2	4							
02	1247 N	1061	-0-	-186	-0-	25	1	1034	3	N	-0-			49
						2	4							
03	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1117	3	N	13			62
						2	4	14	9					

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614														
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	5	1	195	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	232 N	212	-0-	-20	-0-	5	1	205	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	5	1	227	3	N	-0-			-0-
						2	4							

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728														
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	5	1	444	3	N	-0-			114
						2	4							
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	530	3	N	-0-			114
						2	4							
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	650	3	N	42			156
						2	4	46	9					
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	503	3	N	41	197 1		-0-
						2	4	45	9					
02	522 N	484	-0-	-38	-0-	4	1	478	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	6	1	500	3	N	-0-			-0-
						2	4							

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060														
10	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1291	3	2	4	N	-0-			55
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	3	N	-0-			55
						2	4							
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	38	1	1581	3	N	-0-			55
						2	4							
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	3	N	-0-			55
						2	4							
02	1479 N	1381	-0-	-98	-0-	35	1	1344	3	N	-0-			55
						2	4							
03	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	46	1	1485	3	N	-0-			55
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
BRADFORD			WELL #:		4775	RRCID -> 153525			COMPL. DATE 03/03/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	19	1	1117	3	N	-0-			121
						2	4							
11	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	18	1	1046	3	N	2			123
						2	4				2	9		
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	14	1	1065	3	N	-0-			123
						2	4							
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	12	1	1072	3	N	-0-			123
						2	4							
02	1044 N	1009	-0-	-35	-0-	11	1	996	3	N	-0-			123
						2	4							
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	10	1	1069	3	N	-0-			123
						2	4							

SCHULTZ -B-				WELL #:		3	RRCID -> 153535			COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812	

10	4092 X	3680	-0-	-412	-0-	39	1	3616	3	N	21			128
						2	4				23	9		
11	3810 X	3728	-0-	-82	-0-	33	1	3693	3	N	-0-			128
						2	4							
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	27	1	3213	3	N	-0-			128
						2	4							
01	3224 X	1099	-0-	-2125	-0-	11	1	1086	3	N	-0-			128
						2	4							
02	3016 X	1664	-0-	-1352	-0-	41	1	1621	3	N	-0-			128
						2	4							
03	3224 X	1240	-0-	-1984	-0-	21	1	1211	3	N	6			134
						1	4				7	9		

VALENTINE SCHOENHALS -A-				WELL #:		1	RRCID -> 153765			COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046	

10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	40	1	2488	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	41	1	1962	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	32	1	1665	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	2542 N	1699	-0-	-843	-0-	23	1	1674	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	1943 N	1842	-0-	-101	-0-	25	1	1815	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	25	1	1809	3	N	-0-			-0-
						2	4							

WATERS, OLIVER N. -B-				WELL #:		3	RRCID -> 153871			COMPL. DATE 02/23/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034	

10	806 N	659	-0-	-147	-0-	19	1	638	3	N	-0-			17
						2	4							
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	649	3	N	-0-			17
						2	4							
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	19	1	653	3	N	-0-			17
						2	4							
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	633	3	N	-0-			17
						2	4							
02	638 N	589	-0-	-49	-0-	15	1	572	3	N	-0-			17
						2	4							
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	16	1	613	3	N	-0-			17
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PIPER -A-				WELL #: 4	RRCID -> 154718	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7610	-		7680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	30 1	1436 3	N	2			148
						2 4	2 9					
11	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	34 1	1457 3	N	-0-	129 1		19
						2 4						
12	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	38 1	1485 3	N	6			25
						2 4	7 9					
01	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	33 1	1431 3	N	-0-			25
						2 4						
02	1450 N	1313	-0-	-137	-0-	27 1	1284 3	N	-0-			25
						2 4						
03	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	34 1	1440 3	N	-0-			25
						2 4						

BRADFORD -D-				WELL #: 3	RRCID -> 154745	COMPL. DATE 05/14/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7596	-		7640	
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	24 1	646 3	N	-0-			52
						2 4						
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	22 1	629 3	N	-0-			52
						2 4						
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	13 1	680 3	N	-0-			52
						2 4						
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	12 1	679 3	N	-0-			52
						2 4						
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11 1	636 3	N	-0-			52
						2 4						
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	12 1	683 3	N	-0-			52
						2 4						

KOCH, MARIE -ET- -AL-				WELL #: 3	RRCID -> 154750	COMPL. DATE 05/20/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7577	-		7588	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER "C"				WELL #: 2	RRCID -> 155463	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7682	-		7738	
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	3 1	298 3	N	-0-			64
						2 4						
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 1	296 3	N	-0-			64
						2 4						
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3 1	328 3	N	-0-			64
						2 4						
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 1	360 3	N	12			76
						2 4	13 9					
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	325 3	N	8			84
						2 4	9 9					
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	3 1	357 3	N	15			99
						2 4	17 9					

WASSELL, JOHN R.				WELL #: 4	RRCID -> 155469	COMPL. DATE 06/25/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7516	-		7586	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	22 1	1192 3	N	-0-			-0-
						2 4						
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	24 1	1191 3	N	-0-			-0-
						2 4						
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	25 1	1247 3	N	-0-			-0-
						2 4						
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	26 1	1250 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	1189 N	1137	-0-	-52	-0-	21 1	1111 3	N	3			3
						2 4	3 9					
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	21 1	1233 3	N	-0-			3
						2 4						

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

10	744 N	687	-0-	-57	-0-	9 1	676 3	N	-0-			116
						2 4						
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	9 1	736 3	N	-0-			116
						2 4						
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	10 1	743 3	N	-0-			116
						2 4						
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	9 1	734 3	N	-0-			116
						2 4						
02	725 N	660	-0-	-65	-0-	7 1	623 3	N	25			141
						2 4	28 9					
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	8 1	729 3	N	-0-			141
						2 4						

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

10	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	19 1	1320 3	N	1			119
						2 4	1 9					
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	25 1	1501 3	N	5			124
						2 4	6 9					
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	26 1	1451 3	N	-0-			124
						2 4						
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	23 1	1309 3	N	-0-			124
						2 4						
02	1479 N	1291	-0-	-188	-0-	22 1	1243 3	N	22			146
						2 4	24 9					
03	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	18 1	1366 3	N	-0-			146
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	922	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	97	1	901	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02		957 N	725	-0-	-232	-0-	55	1	668	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03		465 N	374	-0-	-91	-0-	27	1	345	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731															
10	1364	N	875	-0-	-489	-0-	17	1	856	3	N	-0-			282
							2	4							
11	1260	N	879	-0-	-381	-0-	20	1	853	3	N	4	164	1	122
							2	4				4	9		
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1243	3	N	-0-			122
							2	4							
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	25	1	1228	3	N	1			123
							2	4				1	9		
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	19	1	910	3	N	-0-			123
							2	4							
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	21	1	1136	3	N	-0-			123
							2	4							

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062															
10	1147	N	831	-0-	-316	-0-	13	1	816	3	N	-0-			143
							2	4							
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	997	3	N	-0-			143
							2	4							
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	N	15			158
							2	4				17	9		
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1015	3	N	-0-			158
							2	4							
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	3	N	3			161
							2	4				3	9		
03	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	30	1	1132	3	N	-0-			161
							2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	713 N	537	-0-	-176	-0-	39	1	496	3	N	-0-			81
						2	4							
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	N	-0-			81
						2	4							
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-			81
						2	4							
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	941	3	N	-0-			81
						2	4							
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	N	-0-			81
						2	4							
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	41	1	850	3	N	-0-			81
						2	4							

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650														
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	N	-0-			88
						2	4							
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-			88
						2	4							
12	434 N	251	-0-	-183	-0-	5	1	244	3	N	-0-			88
						2	4							
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	5	1	218	3	N	-0-			88
						2	4							
02	203 N	160	-0-	-43	-0-	5	1	153	3	N	-0-			88
						2	4							
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	5	1	236	3	N	-0-			88
						2	4							

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182														
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	13	1	422	3	N	5			109
						2	4							
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	9	1	374	3	N	-0-			109
						2	4							
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	12	1	444	3	N	-0-			109
						2	4							
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	N	-0-			109
						2	4							
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	N	-0-			109
						2	4							
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	460	3	N	-0-			109
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MURPHY, W. A. "C" //CONT.// 040798															
WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	10	1	324	3	N	-0-			71
							2	4							
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	9	1	311	3	N	-0-			71
							2	4							
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	9	1	326	3	N	-0-			71
							2	4							
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	9	1	313	3	N	-0-			71
							2	4							
02		319 N	237	-0-	-82	-0-	7	1	228	3	N	-0-			71
							2	4							
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	10	1	315	3	N	-0-			71
							2	4							
PARKS, FRANKLIN GARNER															
WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782															
10		651 N	648	-0-	-3	-0-	20	1	626	3	N	-0-			52
							2	4							
11		630 N	625	-0-	-5	-0-	13	1	610	3	N	-0-			52
							2	4							
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	12	1	618	3	N	3			55
							2	4							
01		651 N	583	-0-	-68	-0-	10	1	571	3	N	-0-			55
							2	4							
02		609 N	593	-0-	-16	-0-	9	1	572	3	N	9			64
							2	4							
*03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	610	3	N	-0-			64
							2	4							
REDELSPERGER 900															
WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHOENHALS, H.G.															
WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ "A"															
WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 - 7608
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	9	1	367	3	N	-0-	72
						2	4					
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	N	-0-	72
						2	4					
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	545	3	N	-0-	72
						2	4					
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	N	-0-	72
						2	4					
02	522 N	432	-0-	-90	-0-	13	1	406	3	N	10	82
						2	4					
03	558 N	450	-0-	-108	-0-	21	1	427	3	N	-0-	82
						2	4					

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	158295	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7940 - 8020
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #:		5771	RRCID ->	158302	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7676 - 8649
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUKE, BASIL		WELL #:		6727	RRCID ->	158303	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7480 - 7510
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	28	1	877	3	N	-0-	161
						2	4					
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	27	1	850	3	N	-0-	161
						2	4					
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	27	1	875	3	N	7	168
						2	4					
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	27	1	860	3	N	-0-	168
						2	4					
02	841 N	735	-0-	-106	-0-	24	1	707	3	N	2	170
						2	4					
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	22	1	861	3	N	1	171
						2	4					

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158309	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7486 - 7594
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-	64
						2	4					
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-	64
						2	4					
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	N	-0-	64
						2	4					
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	3	1	552	3	N	-0-	64
						2	4					
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	4	1	536	3	N	-0-	64
						2	4					
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	4	1	568	3	N	-0-	64
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BORN, ALEX "E"		WELL #:		4	RRCID ->	158552	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7501 - 7521				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSHU ET AL		WELL #:		4726	RRCID ->	158594	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7509 - 7562
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	14 1	348 3	N	-0-		10
						2 4					
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	11 1	318 3	N	-0-		10
						2 4					
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	12 1	317 3	N	-0-		10
						2 4					
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	11 1	302 3	N	-0-		10
						2 4					
02	319 N	280	-0-	-39	-0-	8 1	270 3	N	-0-		10
						2 4					
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	11 1	282 3	N	-0-		10
						2 4					

BECKER, LEROY H.		WELL #:		4636	RRCID ->	158619	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7650 - 7730
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	21 1	1045 3	N	-0-		44
						2 4					
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	21 1	926 3	N	10		54
						2 4	11 9				
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29 1	1060 3	N	-0-		54
						2 4					
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	29 1	997 3	N	-0-		54
						2 4					
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23 1	927 3	N	5		59
						2 4	6 9				
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	20 1	1008 3	N	5		64
						2 4	6 9				

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158644	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8160 - 8241
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	78 3	N	4		118
						2 4	4 9				
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	80 3	N	-0-		118
						2 4					
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	2 1	92 3	N	-0-		118
						2 4					
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	1 1	77 3	N	-0-		118
						2 4					
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	1 1	83 3	N	-0-		118
						2 4					
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	N	-0-		118
						2 4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SCHULTZ "A"		WELL #:		3772	RRCID ->	158649	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7524 - 7625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	14 1	478 3		N	-0-			134
						2 4							
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14 1	482 3		N	-0-			134
						2 4							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14 1	518 3		N	-0-			134
						2 4							
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17 1	496 3		N	-0-			134
						2 4							
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	12 1	487 3		N	9			143
						2 4							
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24 1	543 3		N	-0-			143
						2 4							

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		4	RRCID ->	158940	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7526 - 7559
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #:		4634	RRCID ->	158956	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690 - 7768
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		94
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3			N	-0-		94
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3			N	-0-		94
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-		94
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-		94
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-		94

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		4455	RRCID ->	159080	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8025 - 8098
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	10 1	640 3		N	-0-		160
						2 4						
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	10 1	630 3		N	-0-		160
						2 4						
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	13 1	702 3		N	-0-		160
						2 4						
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15 1	670 3		N	-0-		160
						2 4						
02	609 N	556	-0-	-53	-0-	14 1	540 3		N	-0-		160
						2 4						
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	11 1	638 3		N	-0-		160
						2 4						

DUKE, C.C. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	159517	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7668 - 7705
10	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	17 1	1141 3		N	15		141
						2 4						
11	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	17 1	1103 3		N	29		170
						2 4						
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	18 1	1189 3		N	-0-		170
						2 4						
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	16 1	1129 3		N	1		171
						2 4						
02	1102 N	1053	-0-	-49	-0-	15 1	1036 3		N	-0-		171
						2 4						
03	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	16 1	1147 3		N	-0-		171
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798																			
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	N	-0-			170							
						2	4														
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	28	1	1178	3	N	1			171							
						2	4														
12	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	27	1	1132	3	N	-0-			171							
						2	4														
01	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	25	1	1005	3	N	-0-			171							
						2	4														
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1159	3	N	-0-			171							
						2	4														
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	N	-0-			171							
						2	4														
DUKE, C. C.												WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64							
GINTER, MARTHA												WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
BECKER, ARTHUR JR.												WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3	N	-0-			40							
						2	4														
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	N	-0-			40							
						2	4														
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	447	3	N	-0-			40							
						2	4														
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	433	3	N	-0-			40							
						2	4														
02	435 N	408	-0-	-27	-0-	9	1	397	3	N	-0-			40							
						2	4														
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	9	1	421	3	N	-0-			40							
						2	4														
FRANANO, WILLENE ET AL												WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRADFORD				WELL #: 5775	RRCID -> 161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7555 - 7596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	12	1	574	3	N	-0-	25
						2	4					
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	630	3	N	-0-	25
						2	4					
12	651 N	495	-0-	-156	-0-	11	1	482	3	N	-0-	25
						2	4					
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	14	1	602	3	N	-0-	25
						2	4					
02	609 N	571	-0-	-38	-0-	10	1	559	3	N	-0-	25
						2	4					
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	7	1	481	3	N	-0-	25
						2	4					

HAUSLER, LORAIN E G.				WELL #: 2366	RRCID -> 163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8260 - 8344	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SCHULTZ "C"				WELL #: 3	RRCID -> 163361	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7511 - 7536	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GEX "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163378	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7550 - 7602	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	7	1	502	3	N	24	59
						2	4					
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	N	-0-	59
						2	4					
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	5	1	476	3	N	-0-	59
						2	4					
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	3	N	-0-	59
						2	4					
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	831	3	N	43	102
						2	4					
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	10	1	728	3	N	26	128
						2	4					

FRANANO, WILLENE ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 163515	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7926 - 7987	
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	7	1	213	3	N	-0-	20
						2	4					
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	11	1	254	3	N	-0-	20
						2	4					
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	8	1	218	3	N	-0-	20
						2	4					
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	-0-	20
						2	4					
02	261 N	110	-0-	-151	-0-	4	1	104	3	N	-0-	20
						2	4					
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	7	1	207	3	N	-0-	20
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700		
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	8 1	365 3	N	-0-	155
						2 4				
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6 1	364 3	N	-0-	155
						2 4				
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8 1	452 3	N	1	156
						2 4	1 9			
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	10 1	493 3	N	12	168
						2 4	13 9			
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	12 1	455 3	N	30	198
						2 4	33 9			
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10 1	488 3	N	11	188 1
						2 4	12 9			21

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106		
10	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	17 1	1212 3	N	3	94
						2 4	3 9			
11	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	19 1	1294 3	N	-0-	94
						2 4				
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	25 1	1502 3	N	-0-	94
						2 4				
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	25 1	1416 3	N	7	101
						2 4	8 9			
02	1276 N	1269	-0-	-7	-0-	20 1	1247 3	N	-0-	101
						2 4				
03	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	19 1	1333 3	N	-0-	101
						2 4				

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000		
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	13 1	771 3	N	-0-	126
						2 4				
11	930 N	828	-0-	-102	-0-	13 1	813 3	N	-0-	126
						2 4				
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	13 1	755 3	N	12	138
						2 4	13 9			
01	1054 N	786	-0-	-268	-0-	13 1	771 3	N	-0-	138
						2 4				
02	812 N	657	-0-	-155	-0-	11 1	641 3	N	3	141
						2 4	3 9			
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	13 1	720 3	N	-0-	141
						2 4				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	310	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-		-0-
						2	4						

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610				
10	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	28	1	1543	3	N	4		44
						2	4						
11	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	30	1	1477	3	N	3		47
						2	4						
12	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	26	1	1320	3	N	-0-		47
						2	4						
01	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	24	1	1172	3	N	-0-		47
						2	4						
02	1450 N	1242	-0-	-208	-0-	23	1	1214	3	N	3		50
						2	4						
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	26	1	1366	3	N	2		52
						2	4						

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450				
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	17	1	779	3	N	-0-		150
						2	4						
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	21		171
						2	4						
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	20	1	765	3	N	-0-		171
						2	4						
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	18	1	742	3	N	31		202
						2	4						
02	754 N	703	-0-	-51	-0-	15	1	686	3	N	-0-		202
						2	4						
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	N	-0-		202
						2	4						

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	9	1	680	3	N	2			5
							2	4		2	9				
11		840 N	631	-0-	-209	-0-	11	1	618	3	N	-0-			5
							2	4							
12		806 N	683	-0-	-123	-0-	11	1	670	3	N	-0-			5
							2	4							
01		682 N	612	-0-	-70	-0-	10	1	600	3	N	-0-			5
							2	4							
02		609 N	572	-0-	-37	-0-	9	1	561	3	N	-0-			5
							2	4							
*03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	13	1	820	3	N	-0-			5
							2	4							

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560															

10		961 N	884	-0-	-77	-0-	22	1	860	3	N	-0-			17
							2	4							
11		960 N	877	-0-	-83	-0-	27	1	848	3	N	-0-			17
							2	4							
12		992 N	599	-0-	-393	-0-	15	1	582	3	N	-0-			17
							2	4							
01		899 N	851	-0-	-48	-0-	19	1	830	3	N	-0-			17
							2	4							
02		841 N	798	-0-	-43	-0-	12	1	784	3	N	-0-			17
							2	4							
*03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	21	1	894	3	N	-0-			17
							2	4							

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990															

10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	779	3	N	-0-			20
							2	4							
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	758	3	N	-0-			20
							2	4							
12		837 N	786	-0-	-51	-0-	12	1	772	3	N	-0-			20
							2	4							
01		806 N	787	-0-	-19	-0-	13	1	772	3	N	-0-			20
							2	4							
02		754 N	710	-0-	-44	-0-	11	1	697	3	N	-0-			20
							2	4							
03		775 N	702	-0-	-73	-0-	13	1	687	3	N	-0-			20
							2	4							

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626															

10		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	41	1	1475	3	N	-0-			144
							2	4							
11		1500 N	1378	-0-	-122	-0-	34	1	1342	3	N	-0-			144
							2	4							
12		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	41	1	1443	3	N	-0-			144
							2	4							
01		1519 N	1265	-0-	-254	-0-	35	1	1228	3	N	-0-			144
							2	4							
02		1334 N	1145	-0-	-189	-0-	33	1	1108	3	N	2			146
							2	4				2			
03		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	42	1	1372	3	N	4			150
							2	4				4			

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798												
WASELL, JOHN R.			WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-			86
							2	4							
11		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	18	1	1089	3	N	-0-			86
							2	4							
12		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	19	1	1103	3	N	5			91
							2	4		6	9				
01		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	20	1	1050	3	N	-0-			91
							2	4							
02		1073 N	981	-0-	-92	-0-	18	1	961	3	N	-0-			91
							2	4							
*03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	3	N	-0-			91
							2	4							

KING, HARRY L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854					

10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	N	2			94
							2	4		2	9				
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	N	-0-			94
							2	4							
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	N	-0-			94
							2	4							
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-			94
							2	4							
02		290 N	261	-0-	-29	-0-	4	1	255	3	N	-0-			94
							2	4							
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	N	-0-			94
							2	4							

HANSHU ET AL			WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516					

10		62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	N	-0-			20
							2	4							
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-			20
							2	4							
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-			20
							2	4							
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-			20
							2	4							
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	-0-			20
							2	4							
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			20
							2	4							

STALLINGS, VIOLA M.			WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610					

10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	3	N	-0-			57
							2	4							
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	934	3	N	-0-			57
							2	4							
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	N	-0-			57
							2	4							
01		1178 N	757	-0-	-421	-0-	23	1	732	3	N	-0-			57
							2	4							
02		928 N	898	-0-	-30	-0-	24	1	859	3	N	12			69
							2	4		13	9				
03		961 N	923	-0-	-38	-0-	21	1	897	3	N	3			72
							2	4		3	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		2294 N	2079	-0-	-215	-0-	56 1	2017 3	N	4	181 1			45
							2 4	4 9						
11		2220 N	1962	-0-	-258	-0-	52 1	1891 3	N	15				60
							2 4	17 9						
12		2139 N	2056	-0-	-83	-0-	52 1	1892 3	N	100				160
							2 4	110 9						
01		2077 N	1884	-0-	-193	-0-	52 1	1785 3	N	41				201
							2 4	45 9						
02		1885 N	1303	-0-	-582	-0-	47 1	1228 3	N	24	172 1			53
							2 4	26 9						
03		2046 N	1700	-0-	-346	-0-	47 1	1629 3	N	20				73
							2 4	22 9						

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123														

10		2108 N	1599	-0-	-509	-0-	34 1	1556 3	N	6				30
							2 4	7 9						
11		1800 N	1496	-0-	-304	-0-	43 1	1451 3	N	-0-				30
							2 4							
12		1922 N	1598	-0-	-324	-0-	30 1	1566 3	N	-0-				30
							2 4							
01		1612 N	1497	-0-	-115	-0-	23 1	1472 3	N	-0-				30
							2 4							
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	29 1	1597 3	N	2				32
							2 4	2 9						
03		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	20 1	1582 3	N	-0-				32
							2 4							

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482														

10		1085 N	877	-0-	-208	-0-	12 1	863 3	N	-0-				35
							2 4							
11		1050 N	959	-0-	-91	-0-	16 1	939 3	N	2				37
							2 4	2 9						
12		1054 N	947	-0-	-107	-0-	15 1	930 3	N	-0-				37
							2 4							
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	15 1	892 3	N	-0-				37
							2 4							
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	15 1	949 3	N	-0-				37
							2 4							
*03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	13 1	1079 3	N	17				54
							2 4	19 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
DUKE //CONT.// 040798														
WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	36	1	2630	3	N	-0-			10
						2	4							
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	35	1	2401	3	N	54			64
						2	4	59	9					
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	35	1	2520	3	N	-0-			64
						2	4							
01	2666 N	2281	-0-	-385	-0-	32	1	2247	3	N	-0-			64
						2	4							
02	2407 N	2298	-0-	-109	-0-	31	1	2265	3	N	-0-			64
						2	4							
03	2542 N	2495	-0-	-47	-0-	27	1	2460	3	N	5			69
						2	4	6	9					
PIPER, OLA O. 688														
WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683														
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	22	1	1328	3	N	5			59
						2	4	6	9					
11	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	23	1	1369	3	N	-0-			59
						2	4							
12	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	24	1	1376	3	N	-0-			59
						2	4							
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1340	3	N	15			74
						2	4	17	9					
02	1334 N	1224	-0-	-110	-0-	20	1	1193	3	N	8			82
						2	4	9	9					
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	21	1	1326	3	N	9			91
						2	4	10	9					
CROSSLEY ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAIR														
WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROYLES UNIT														
WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528														
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	18	1	1288	3	N	20			27
						2	4	22	9					
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	20	1	1237	3	N	2			29
						2	4	2	9					
12	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	20	1	1328	3	N	-0-			29
						2	4							
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	20	1	1312	3	N	-0-			29
						2	4							
02	1218 N	1192	-0-	-26	-0-	16	1	1174	3	N	-0-			29
						2	4							
03	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	18	1	1295	3	N	-0-			29
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		4810	RRCID ->	174240	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7520 - 7579		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	10	1	907	3	N	-0-			141
						2	4							
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	10	1	891	3	N	-0-			141
						2	4							
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	12	1	916	3	N	-0-			141
						2	4							
01	930 N	820	-0-	-110	-0-	12	1	806	3	N	-0-			141
						2	4							
02	870 N	766	-0-	-104	-0-	10	1	752	3	N	2			143
						2	4							
03	930 N	887	-0-	-43	-0-	9	1	854	3	N	20			163
						2	4							
BARTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175046	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7744 - 7860		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARTON TRUST		WELL #:		2379	RRCID ->	175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830 - 7900		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #:		2418	RRCID ->	175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	7976 - 8026		
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	28	1	1385	3	N	-0-			79
						2	4							
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	34	1	1656	3	N	-0-			79
						2	4							
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	3	N	-0-			79
						2	4							
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	27	1	1344	3	N	-0-			79
						2	4							
02	1624 N	1217	-0-	-407	-0-	24	1	1178	3	N	12			91
						2	4							
03	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	23	1	1364	3	N	-0-			91
						2	4							
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		3366	RRCID ->	175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8219 - 8294		
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	3	N	7			163
						2	4							
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	14	1	908	3	N	-0-			163
						2	4							
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	3	N	8			171
						2	4							
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	17	1	1217	3	N	-0-			171
						2	4							
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	15	1	1008	3	N	24	170 1		25
						2	4							
03	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	12	1	1035	3	N	-0-			25
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814		
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	37 3	N	-0-	30
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	52 3	N	-0-	30
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	107 3	N	-0-	30
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	N	-0-	30
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	101 3	N	-0-	30
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	3 1	85 3	N	-0-	30

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236		
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	3 1	204 3	N	-0-	24
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4 1	247 3	N	-0-	24
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5 1	287 3	N	-0-	24
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8 1	307 3	N	-0-	24
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6 1	249 3	N	-0-	24
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	7 1	268 3	N	-0-	24

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616		
10	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	58 1	1181 3	N	-0-	27
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	54 1	1163 3	N	-0-	27
12	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	58 1	1191 3	N	-0-	27
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57 1	1192 3	N	-0-	27
02	1189 N	1159	-0-	-30	-0-	53 1	1104 3	N	-0-	27
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	54 1	1198 3	N	-0-	27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		310 N	72	-0-	-238	-0-	2	1	68	3	N	-0-			9
							2	4							
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	7	1	255	3	N	-0-			9
							2	4							
12		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	4			N	-0-			9
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-			9
02		261 N	2	-0-	-259	-0-	2	4			N	-0-			9
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			9

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079															
10		992 N	910	-0-	-82	-0-	15	1	893	3	N	-0-			57
							2	4							
11		960 N	935	-0-	-25	-0-	15	1	918	3	N	-0-			57
							2	4							
12		961 N	945	-0-	-16	-0-	16	1	927	3	N	-0-			57
							2	4							
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	16	1	924	3	N	-0-			57
							2	4							
02		899 N	849	-0-	-50	-0-	14	1	833	3	N	-0-			57
							2	4							
03		961 N	931	-0-	-30	-0-	17	1	912	3	N	-0-			57
							2	4							

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827															
10		1581 N	1110	-0-	-471	-0-	22	1	1086	3	N	-0-			74
							2	4							
11		1140 N	716	-0-	-424	-0-	22	1	692	3	N	-0-			74
							2	4							
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21	1	1085	3	N	-0-			74
							2	4							
01		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	22	1	1072	3	N	-0-			74
							2	4							
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	N	-0-			74
							2	4							
*03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	20	1	1128	3	N	-0-			74
							2	4							

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924															
10		465 N	409	-0-	-56	-0-	8	1	399	3	N	-0-			57
							2	4							
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	8	1	385	3	N	-0-			57
							2	4							
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	8	1	397	3	N	-0-			57
							2	4							
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	9	1	382	3	N	-0-			57
							2	4							
02		377 N	374	-0-	-3	-0-	9	1	363	3	N	-0-			57
							2	4							
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	N	-0-			57
							2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2419		RRCID -> 183252	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 8022	- 8052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307					
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	3	2	4	N	-0-			22
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	46	3	N	-0-			22
						2	4							
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	4	N	-0-			22
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	4	N	-0-			22
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	38	3	2	4	N	-0-			22
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	4	N	-0-			22

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140					
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	10	1	642	3	N	-0-			59
						2	4							
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	8	1	640	3	N	-0-			59
						2	4							
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	11	1	747	3	N	-0-			59
						2	4							
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	N	-0-			59
						2	4							
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	8	1	623	3	N	-0-			59
						2	4							
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	9	1	674	3	N	-0-			59
						2	4							

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841					
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	17	1	668	3	N	1			30
						2	4		1	9				
11	750 N	606	-0-	-144	-0-	17	1	587	3	N	-0-			30
						2	4							
12	744 N	640	-0-	-104	-0-	17	1	621	3	N	-0-			30
						2	4							
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	18	1	627	3	N	-0-			30
						2	4							
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	596	3	N	-0-			30
						2	4							
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	14	1	616	3	N	-0-			30
						2	4							

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	10 1	319 3	N	5			136
						2 4	6 9					
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	8 1	297 3	N	-0-			136
						2 4						
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	8 1	298 3	N	-0-			136
						2 4						
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	8 1	300 3	N	-0-			136
						2 4						
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	6 1	248 3	N	-0-			136
						2 4						
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	8 1	270 3	N	-0-			136
						2 4						

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	24 1	1220 3	N	1			109
						2 4	1 9					
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	26 1	1237 3	N	-0-			109
						2 4						
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	31 1	1248 3	N	-0-			109
						2 4						
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30 1	1247 3	N	-0-			109
						2 4						
02	1218 N	1146	-0-	-72	-0-	25 1	1119 3	N	-0-			109
						2 4						
03	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	26 1	1221 3	N	-0-			109
						2 4						

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			59
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-			59
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			59
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			59
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			59
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			59

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

10	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	1489 1	1481 3	N	2			141
						2 4	2 9					
11	3000 X	2087	-0-	-913	-0-	95 1	1990 3	N	-0-			141
						2 4						
12	2821 X	2432	-0-	-389	-0-	101 1	2329 3	N	-0-			141
						2 4						
01	2573 X	2443	-0-	-130	-0-	96 1	2345 3	N	-0-			141
						2 4						
02	2784 X	2077	-0-	-707	-0-	80 1	1995 3	N	-0-			141
						2 4						
03	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	64 1	2469 3	N	14			155
						2 4	15 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		744 N	723	-0-	-21	-0-	10	1	700	3	N	10		34
							2	4	11	9				
11		750 N	699	-0-	-51	-0-	8	1	671	3	N	16		50
							2	4	18	9				
12		713 N	680	-0-	-33	-0-	9	1	667	3	N	2		52
							2	4	2	9				
01		713 N	668	-0-	-45	-0-	9	1	633	3	N	22		74
							2	4	24	9				
02		667 N	650	-0-	-17	-0-	9	1	625	3	N	13		87
							2	4	14	9				
*03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	696	3	N	36		123
							2	4	40	9				

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367														
10		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	220	1	2553	3	N	88	193 1	97
							2	4	97	9				
11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	213	1	2430	3	N	41		138
							2	4	45	9				
12		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	220	1	2527	3	N	-0-		138
							2	4						
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	220	1	2612	3	N	-0-		138
							2	4						
02		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	206	1	2394	3	N	60		198
							2	4	66	9				
03		2542 N	2517	-0-	-25	-0-	201	1	2230	3	N	76	186 1 17 5	71
							2	4	84	9				

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377														
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	14	1	1556	3	N	77		92
							85	9						
11		1590 N	1435	-0-	-155	-0-	17	1	1399	3	N	17		109
							19	9						
12		1643 N	1424	-0-	-219	-0-	12	1	1412	3	N	-0-		109
01		2604 N	1428	-0-	-1176	-0-	13	1	1415	3	N	-0-		109
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	3	N	-0-		109
*03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	14	1	1531	3	N	15		124
							17	9						

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010														
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5		RRCID -> 198499	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7865 - 9022		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 N	2470	-0-	-382	-0-	53 1	2417 3	N	-0-			59
11	2640 N	2533	-0-	-107	-0-	58 1	2475 3	N	-0-			59
12	2759 N	2697	-0-	-62	-0-	59 1	2630 3	N	7			66
01	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	8 9						
02	2436 N	2284	-0-	-152	-0-	56 1	2422 3	N	-0-			66
						55 1	2196 3	N	30			96
						33 9						
03	2697 N	2603	-0-	-94	-0-	57 1	2537 3	N	8			104
						9 9						

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677			
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	146 1	1390 3	N	-0-			297
						2 4						
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	126 1	1210 3	N	-0-			297
						2 4						
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 4		N	-0-			297
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 4		N	-0-			297
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2 4		N	-0-			297
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	108 1	1473 3	N	2			299
						1 4						
							2 9					

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187			
10	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	45 1	1877 3	N	10			166
						2 4						
11	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	36 1	1682 3	N	10	164 1		12
						2 4						
12	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	42 1	1907 3	N	-0-			12
						2 4						
01	2666 N	1870	-0-	-796	-0-	42 1	1826 3	N	-0-			12
						2 4						
02	1682 N	1657	-0-	-25	-0-	36 1	1619 3	N	-0-			12
						2 4						
03	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	36 1	1760 3	N	25			37
						2 4						
							28 9					

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665			
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7 1	556 3	N	30			168
						2 4						
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	9 1	665 3	N	-0-			168
						2 4						
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10 1	729 3	N	8			176
						2 4						
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	10 1	718 3	N	6	182 1		-0-
						2 4						
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9 1	657 3	N	27			27
						2 4						
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	12 1	711 3	N	5			32
						2 4						
							6 9					

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	35	1	2423	3	N	-0-			15
						2	4							
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	38	1	2296	3	N	-0-			15
						2	4							
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	41	1	2261	3	N	-0-			15
						2	4							
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	3	N	-0-			15
						2	4							
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	37	1	2336	3	N	-0-			15
						2	4							
*03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	41	1	2409	3	N	-0-			15
						2	4							
MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700														
10	2387 N	2062	-0-	-325	-0-	54	1	2005	3	N	1	185	1	150
						2	4							
11	2250 N	2052	-0-	-198	-0-	52	1	1998	3	N	-0-			150
						2	4							
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	78	1	2655	3	N	-0-			150
						2	4							
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	78	1	2481	3	N	87			237
						2	4							
02	1972 N	1736	-0-	-236	-0-	49	1	1624	3	N	55			292
						2	4							
03	2728 N	2091	-0-	-637	-0-	56	1	1999	3	N	31	199	1	124
						2	4							
PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036														
10	1736 N	1242	-0-	-494	-0-	23	1	1217	3	N	-0-			54
						2	4							
11	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	28	1	1533	3	N	-0-			54
						2	4							
12	1581 N	1193	-0-	-388	-0-	26	1	1165	3	N	-0-			54
						2	4							
01	1984 N	1442	-0-	-542	-0-	29	1	1391	3	N	18			72
						2	4							
02	1508 N	1101	-0-	-407	-0-	25	1	1064	3	N	9			81
						2	4							
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	28	1	1457	3	N	-0-			81
						2	4							
SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	57	1	2110	3	N	-0-			190
						2	4							
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	3	N	158			348
						2	4							
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	80	1	2159	3	N	5			353
						2	4							
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	3	N	-0-			353
						2	4							
02	2262 N	1984	-0-	-278	-0-	58	1	1924	3	N	-0-			353
						2	4							
03	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	54	1	2040	3	N	-0-			353
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	35	1	2374	3	N	26			108
						2	4	29	9					
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	31	1	2114	3	N	10			118
						2	4	11	9					
12	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	29	1	2267	3	N	6			124
						2	4	7	9					
01	2325 X	2255	-0-	-70	-0-	30	1	2213	3	N	9			133
						2	4	10	9					
02	2088 N	2067	-0-	-21	-0-	24	1	2005	3	N	33			166
						2	4	36	9					
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	28	1	2285	3	N	-0-			166
						2	4							
BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671														
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	38	1	1987	3	N	-0-	10	5	234
						2	4							
11	1890 N	1674	-0-	-216	-0-	35	1	1617	3	N	18	18	5	234
						2	4	20	9					
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	53	1	2151	3	N	-0-			234
						2	4							
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	N	-0-			234
						2	4							
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1	2043	3	N	-0-			234
						2	4							
*03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	50	1	2099	3	N	-0-			234
						2	4							
BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206														
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	31	1	1156	3	N	-0-			109
						2	4							
11	1200 N	838	-0-	-362	-0-	17	1	819	3	N	-0-			109
						2	4							
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1180	3	N	-0-			109
						2	4							
01	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	22	1	1118	3	N	-0-			109
						2	4							
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	19	1	924	3	N	-0-			109
						2	4							
03	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	17	1	1012	3	N	-0-			109
						2	4							
PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382														
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	3	N	-0-			118
						2	4							
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	122	1	3176	3	N	23			141
						2	4	25	9					
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3409	3	N	10			151
						2	4	11	9					
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	141	1	3094	3	N	-0-			151
						2	4							
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	129	1	3080	3	N	19			170
						2	4	21	9					
*03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	122	1	3122	3	N	15			185
						2	4	17	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRADFORD, LYDIA		WELL #:		7811	RRCID ->	202535	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7851 - 9374
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	21 1	1154 3	N	-0-			71
						2 4						
11	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	25 1	1120 3	N	-0-			71
						2 4						
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	31 1	1177 3	N	-0-			71
						2 4						
01	1612 N	1374	-0-	-238	-0-	34 1	1338 3	N	-0-			71
						2 4						
02	1102 N	1093	-0-	-9	-0-	29 1	1062 3	N	-0-			71
						2 4						
03	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	33 1	1156 3	N	-0-			71
						2 4						

PIPER, OLA O		WELL #:		22	RRCID ->	202818	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8278 - 9979
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	28 1	1326 3	N	25			84
						2 4						
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	26 1	1242 3	N	-0-			84
						2 4						
12	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	22 1	991 3	N	-0-			84
						2 4						
01	1953 N	1335	-0-	-618	-0-	23 1	1290 3	N	18			102
						2 4						
02	1218 N	1172	-0-	-46	-0-	24 1	1146 3	N	-0-			102
						2 4						
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	21 1	1296 3	N	32			134
						2 4						

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #:		6810	RRCID ->	202903	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8069 - 9650
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	3 1	222 3	N	-0-			7
						2 4						
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	3 1	208 3	N	-0-			7
						2 4						
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	4 1	182 3	N	-0-			7
						2 4						
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6 1	335 3	N	-0-			7
						2 4						
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5 1	233 3	N	-0-			7
						2 4						
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3 1	237 3	N	-0-			7
						2 4						

MARTIN, J. B.		WELL #:		6809	RRCID ->	202904	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7933 - 8478
10	2836 N	2613	-0-	-223	-0-	125 1	2486 3	N	-0-			45
						2 4						
11	2940 X	2630	-0-	-310	-0-	109 1	2519 3	N	-0-			45
						2 4						
12	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	142 1	2804 3	N	-0-			45
						2 4						
01	3038 X	2599	-0-	-439	-0-	119 1	2478 3	N	-0-			45
						2 4						
02	2842 X	2277	-0-	-565	-0-	108 1	2167 3	N	-0-			45
						2 4						
03	2945 X	2666	-0-	-279	-0-	122 1	2542 3	N	-0-			45
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	93	1	3535	3	N	-0-			197
						2	4							
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	101	1	3018	3	N	-0-			197
						2	4							
12	3007 X	2560	-0-	-447	-0-	86	1	2472	3	N	-0-			197
						2	4							
01	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	86	1	2454	3	N	-0-			197
						2	4							
02	2813 X	2395	-0-	-418	-0-	93	1	2297	3	N	3			200
						2	4		3					
03	3007 X	1241	-0-	-1766	-0-	42	1	1197	3	N	-0-			200
						2	4							
BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463														
10	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	69	1	1124	3	N	-0-			106
						2	4							
11	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	62	1	1053	3	N	-0-			106
						2	4							
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	68	1	1104	3	N	-0-			106
						2	4							
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	64	1	1104	3	N	-0-			106
						2	4							
02	1073 N	1030	-0-	-43	-0-	62	1	966	3	N	-0-			106
						2	4							
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	59	1	1023	3	N	-0-			106
						2	4							
OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601														
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	50	1	2589	3	N	32			175
						2	4		35					
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	46	1	2493	3	N	87	160 1		102
						2	4		96					
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	48	1	2574	3	N	2			104
						2	4		2					
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	50	1	2557	3	N	-0-			104
						2	4							
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	46	1	2354	3	N	20			124
						2	4		22					
*03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	45	1	2513	3	N	-0-			124
						2	4							
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900														
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1867	3	N	-0-	192 1		157
						2	4							
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1972	3	N	-0-			157
						2	4							
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	42	1	1982	3	N	-0-			157
						2	4							
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	50	1	2047	3	N	-0-			157
						2	4							
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-			157
						2	4							
*03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1893	3	N	-0-			157
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	525	-0-	-343	-0-	53	1	470	2	N	-0-			113
						2	4							
11	840 N	763	-0-	-77	-0-	82	1	679	2	N	-0-			113
						2	4							
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	N	3			116
						2	4		3	9				
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	N	-0-			116
						3	4							
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	13	1	938	2	N	-0-			116
						2	4							
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	2	N	-0-			116
						2	4							
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222					
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			30
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			30
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*02	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			30
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			30
BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722					
10	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	30	1	1566	3	N	-0-			128
						2	4							
11	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	33	1	1590	3	N	-0-			128
						2	4							
12	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	33	1	1628	3	N	-0-			128
						2	4							
01	2263 N	1559	-0-	-704	-0-	30	1	1527	3	N	-0-			128
						2	4							
02	1566 N	1418	-0-	-148	-0-	26	1	1362	3	N	25			153
						2	4		28	9				
03	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	29	1	1538	3	N	5			158
						2	4		6	9				
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913					
10	837 N	558	-0-	-279	-0-	11	1	545	3	N	-0-			62
						2	4							
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	N	-0-			62
						2	4							
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	N	-0-			62
						2	4							
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	N	-0-			62
						2	4							
02	783 N	582	-0-	-201	-0-	16	1	564	3	N	-0-			62
						2	4							
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	791	3	N	-0-			62
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	714	-0-	-495	-0-	10	1	702	3	N	-0-			84
							2	4							
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	12	1	1025	3	N	-0-			84
							2	4							
12		1054 N	881	-0-	-173	-0-	17	1	862	3	N	-0-			84
							2	4							
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	3	N	-0-			84
							2	4							
02		1015 N	737	-0-	-278	-0-	27	1	675	3	N	30			114
							2	4							
*03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	28	1	1529	3	N	-0-			114
							2	4							
WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882															
10		3100 N	3058	-0-	-42	452	76	1	2980	3	N	-0-			27
							2	4							
11		3000 N	3036	-0-	36	488	80	1	2954	3	N	-0-			27
							2	4							
12		3406 X	2918	-0-	-488	-0-	76	1	2840	3	N	-0-			27
							2	4							
01		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	3	N	-0-			27
							2	4							
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	65	1	2525	3	N	47			74
							2	4							
*03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	67	1	2735	3	N	-0-			74
							2	4							
PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552															
10		2201 N	1699	-0-	-502	-0-	32	1	1665	3	N	-0-			124
							2	4							
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	42	1	2071	3	N	-0-			124
							2	4							
12		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	70	1	2848	3	N	7			131
							2	4							
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	58	1	2334	3	N	22			153
							2	4							
02		2059 N	1696	-0-	-363	-0-	38	1	1656	3	N	-0-			153
							2	4							
03		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	43	1	2182	3	N	13			166
							2	4							
BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702															
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	3	2	4	N	-0-			57
11		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	3	2	4	N	-0-			57
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2310	3	2	4	N	-0-			57
01		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	3	2	4	N	-0-			57
02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2164	3	2	4	N	3			60
							3	9							
*03		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2318	3	2	4	N	11			71
							12	9							
BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727															
10		1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1646	3	8	9	N	7			67
11		1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1532	3	10	9	N	9			76
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	10			86
01		2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	1643	3	20	9	N	18			104
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	3	8	9	N	7			111
03		1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	3			N	-0-			111

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	24 1	1151	3	N	-0-			22
							2 4							
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	32 1	1092	3	N	-0-			22
							2 4							
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	31 1	928	3	N	-0-			22
							2 4							
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	39 1	1794	3	N	-0-			22
							2 4							
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	24 1	1299	3	N	-0-			22
							2 4							
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	26 1	1432	3	N	-0-			22
							2 4							

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142					
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	41 1	1938	3	N	8			35
							2 4							
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47 1	2023	3	N	-0-			35
							2 4							
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	47 1	1985	3	N	24			59
							2 4							
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	49 1	1963	3	N	-0-			59
							2 4							
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	40 1	1697	3	N	-0-			59
							2 4							
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	46 1	1800	3	N	-0-			59
							2 4							

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482					
10	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3917	3		N	-0-			257
11	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	3655	3		N	-0-			257
12	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	3466	3	2	N	2	184	1	75
01	4867	X	3855	-0-	-1012	-0-	3855	3		N	-0-			75
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3686	3	7	N	6			81
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3		N	-0-			81

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
PARKER														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
//CONT.// 040798														
WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	26	1	1756	3	N	40	40 5	213
							2	4	44	9				
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-		213
							2	4						
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	30	1	1967	3	N	-0-		213
							2	4						
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	3	N	-0-		213
							2	4						
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	24	1	1622	3	N	72	198 1 60 5	27
							2	4	79	9				
*03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	26	1	1864	3	N	2		29
							2	4	2	9				
FAIR														
WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DUKE C.C.														
WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DUKE 767														
WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602														
10		3100 N	3587	-0-	487	487	216	1	3369	3	N	-0-		2
							2	4						
11		3000 N	3836	-0-	836	1323	210	1	3417	3	N	188	183 1	7
							2	4	207	9				
12		3100 N	3063	-0-	-37	1286	216	1	2845	3	N	-0-		7
							2	4						
01		3329 X	2043	-0-	-1286	-0-	206	1	1835	3	N	-0-		7
							2	4						
02		2900 X	1633	-0-	-1267	-0-	177	1	1454	3	N	-0-		7
							2	4						
03		3100 X	1637	-0-	-1463	-0-	152	1	1483	3	N	-0-		7
							2	4						
GINTER, MARTHA														
WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					62
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					62
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					62
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					62
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					62
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					62

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	168	1	3349	2	N	13					37
						2	4	14	9							
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	225	1	3994	2	N	-0-					37
						2	4									
12	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	145	1	2572	2	N	-0-					37
						2	4									
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	164	1	3131	2	N	44					81
						2	4	48	9							
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	175	1	3568	2	N	-0-					81
						2	4									
*03	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	227	1	4581	2	N	-0-					81
						2	4									

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

10	2449 N	2094	-0-	-355	-0-	2094	3			N	-0-					82
11	2280 N	1959	-0-	-321	-0-	1949	3	10	9	N	9					91
12	2325 N	2046	-0-	-279	-0-	2039	3	7	9	N	6					97
01	2852 X	2022	-0-	-830	-0-	2022	3			N	-0-					97
02	1885 N	1660	-0-	-225	-0-	1656	3	4	9	N	4					101
03	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	1730	3			N	-0-					101

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

10	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	46	1	1645	3	N	-0-					134
						2	4									
11	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	41	1	1498	3	N	21					155
						2	4	23	9							
12	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	46	1	1549	3	N	-0-					155
						2	4									
01	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	42	1	1317	3	N	-0-					155
						2	4									
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	41	1	1480	3	N	25					180
						2	4	28	9							
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	3	N	3					183
						2	4	3	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	18	1	1244	3	N	-0-	158
						2	4					
11	1380 N	992	-0-	-388	-0-	17	1	973	3	N	-0-	158
						2	4					
12	1395 N	931	-0-	-464	-0-	20	1	909	3	N	-0-	158
						2	4					
01	2511 N	1211	-0-	-1300	-0-	25	1	1184	3	N	-0-	158
						2	4					
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	989	3	N	3	161
						2	4					
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	21	1	1139	3	N	4	165
						2	4					

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982												
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	24	1	1572	3	N	24	39
						2	4					
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	20	1	1558	3	N	1	40
						2	4					
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	16	1	1452	3	N	-0-	40
						2	4					
01	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	20	1	1615	3	N	-0-	40
						2	4					
02	1537 N	1317	-0-	-220	-0-	15	1	1300	3	N	-0-	40
						2	4					
03	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	13	1	1384	3	N	-0-	40
						2	4					

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748												
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	155	1	1368	3	N	72	228
						2	4					
11	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	135	1	1288	3	N	50 197 1	81
						2	4					
12	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	148	1	1302	3	N	-0-	81
						2	4					
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1320	3	N	139	220
						2	4					
02	1421 N	1133	-0-	-288	-0-	121	1	999	3	N	10	230
						2	4					
03	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	139	1	1304	3	N	5	235
						2	4					

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312												
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	N	-0-	76
						2	4					
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	39	1	1772	3	N	-0-	76
						2	4					
12	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	38	1	1819	3	N	-0-	76
						2	4					
01	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	45	1	1736	3	N	-0-	76
						2	4					
02	1740 N	1536	-0-	-204	-0-	42	1	1492	3	N	-0-	76
						2	4					
*03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	52	1	1884	3	N	-0-	76
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798											
WASSELL, JOHN R. "A"			WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	44	1	1159	3	N	49		195
							2	4	54	9				
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1226	3	N	-0-		195
							2	4						
12		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	45	1	1190	3	N	25		220
							2	4	28	9				
01		1953 N	1026	-0-	-927	-0-	41	1	983	3	N	-0-		220
							2	4						
02		1218 N	884	-0-	-334	-0-	29	1	853	3	N	-0-		220
							2	4						
03		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	34	1	1141	3	N	5		225
							2	4	6	9				

BEAL, GEORGE E. ET AL			WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611				
10		1736 N	1552	-0-	-184	-0-	25	1	1525	3	N	-0-		69
							2	4						
11		1680 N	1254	-0-	-426	-0-	29	1	1223	3	N	-0-		69
							2	4						
12		1736 N	1244	-0-	-492	-0-	26	1	1216	3	N	-0-		69
							2	4						
01		1736 N	914	-0-	-822	-0-	26	1	886	3	N	-0-		69
							2	4						
02		1218 N	798	-0-	-420	-0-	19	1	777	3	N	-0-		69
							2	4						
03		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	21	1	1210	3	N	-0-		69
							2	4						

BORN, ALEX ET AL			WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900				
10		1209 N	922	-0-	-287	-0-	15	1	905	3	N	-0-		104
							2	4						
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	40	1	1553	3	N	-0-		104
							2	4						
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	3	N	-0-		104
							2	4						
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	3	N	-0-		104
							2	4						
02		1537 N	884	-0-	-653	-0-	17	1	857	3	N	7		111
							2	4	8	9				
03		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	24	1	1219	3	N	-0-		111
							2	4						

PEERY 375			WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482				
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-		143
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-		143
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-		143
01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-		143
02		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-		143
*03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-		143

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PEERY 375		WELL #:		5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	39	1	1715	3	N	-0-			66
						2	4							
11	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	44	1	1726	3	N	-0-			66
						2	4							
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	42	1	1715	3	N	-0-			66
						2	4							
01	2790 X	1776	-0-	-1014	-0-	43	1	1731	3	N	-0-			66
						2	4							
02	1711 N	1595	-0-	-116	-0-	37	1	1539	3	N	15			81
						2	4							
03	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	36	1	1649	3	N	-0-			81
						2	4							
GEX "A"		WELL #:		4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394			
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	131	1	4424	3	N	27			244
						2	4							
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	99	1	3449	3	N	65			309
						2	4							
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	100	1	3816	3	N	17			326
						2	4							
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	111	1	3939	3	N	77	360 1		43
						2	4							
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	110	1	3764	3	N	59			102
						2	4							
*03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	75	1	3787	3	N	29			131
						2	4							
HAUSLER, LORAINÉ G		WELL #:		4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054			
10	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	22	1	1510	3	N	-0-			316
						2	4							
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	33	1	1558	3	N	-0-			316
						2	4							
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	38	1	1774	3	N	-0-			316
						2	4							
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	36	1	1699	3	N	-0-			316
						2	4							
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	29	1	1580	3	N	-0-			316
						2	4							
*03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	33	1	1729	3	N	65	192 1	74 5	115
						2	4							
SCHULTZ "A"		WELL #:		7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354			
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	74	1	2048	3	N	10			220
						2	4							
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	3	N	24			244
						2	4							
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	3	N	-0-			244
						2	4							
01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	69	1	1972	3	N	-0-			244
						2	4							
02	1972 N	1880	-0-	-92	-0-	64	1	1814	3	N	-0-			244
						2	4							
03	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	64	1	1939	3	N	-0-			244
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BRADFORD, LYDIA -D- //CONT.// 040798														
WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	37	1	1330	3	N	-0-	3 5	66
							2	4						
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1	1449	3	N	-0-		66
							2	4						
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	3	N	-0-		66
							2	4						
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1331	3	N	-0-		66
							2	4						
02		1450 N	1199	-0-	-251	-0-	31	1	1166	3	N	-0-		66
							2	4						
03		1488 N	1288	-0-	-200	-0-	29	1	1257	3	N	-0-		66
							2	4						
FAIR														
WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358														
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	129	3	N	-0-		44
							2	4						
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-		44
							2	4						
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-		44
							2	4						
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-		44
							2	4						
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-		44
							2	4						
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	136	3	N	-0-		44
							2	4						
PIPER -B-														
WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484														
10		2914 N	2820	-0-	-94	-0-	2820	3			N	-0-		188
11		2730 N	2692	-0-	-38	-0-	2692	3			N	-0-		188
12		2790 N	2623	-0-	-167	-0-	2623	3			N	-0-		188
01		2821 N	2761	-0-	-60	-0-	2753	3	8	9	N	7		195
02		2610 N	2556	-0-	-54	-0-	2556	3			N	-0-		195
*03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	3	8	9	N	7		202
BRADFORD -C-														
WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104														
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	113	1	3071	3	N	-0-		77
							2	4						
11		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	113	1	2982	3	N	-0-		77
							2	4						
12		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	105	1	3066	3	N	-0-		77
							2	4						
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	110	1	2962	3	N	-0-		77
							2	4						
02		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	86	1	2676	3	N	4		81
							2	4			4	9		
*03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2919	3	N	1		82
							2	4			1	9		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7810 - 9312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	69 1	2884 3	N	2		106
						2 4	2 9				
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	77 1	2969 3	N	3		109
						2 4	3 9				
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	75 1	3094 3	N	-0-		109
						2 4					
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	68 1	2838 3	N	-0-		109
						2 4					
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	63 1	2755 3	N	-0-		109
						2 4					
*03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	66 1	2988 3	N	64	106 5	67
						2 4	70 9				

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7949 - 9490	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4 1	260 3	N	4		12
						2 4	4 9				
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	3 1	165 3	N	-0-		12
						2 4					
12	403 N	87	-0-	-316	-0-	1 1	84 3	N	-0-		12
						2 4					
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	4 1	202 3	N	-0-		12
						3 4					
02	174 N	125	-0-	-49	-0-	2 1	121 3	N	-0-		12
						2 4					
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4 1	396 3	N	-0-		12
						2 4					

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7570 - 9794	
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	34 1	3325 3	N	15		102
						2 4	17 9				
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	34 1	3233 3	N	26		128
						2 4	29 9				
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	33 1	3365 3	N	30		158
						2 4	33 9				
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34 1	3368 3	N	32		190
						2 4	35 9				
02	2900 X	2881	-0-	-19	-0-	42 1	2763 3	N	67		257
						2 4	74 9				
03	3100 X	1282	-0-	-1818	-0-	29 1	1248 3	N	3		260
						2 4	3 9				

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7850 - 8702	
10	5766 X	5133	-0-	-633	-0-	244 1	4887 3	N	-0-		200
						2 4					
11	5430 X	4233	-0-	-1197	-0-	192 1	4008 3	N	28	169 1	59
						2 4	31 9				
12	5394 X	5061	-0-	-333	-0-	224 1	4835 3	N	-0-		59
						2 4					
01	5394 X	4558	-0-	-836	-0-	208 1	4348 3	N	-0-		59
						2 4					
02	4959 X	4495	-0-	-464	-0-	212 1	4264 3	N	15		74
						2 4	17 9				
03	5146 X	4780	-0-	-366	-0-	206 1	4572 3	N	-0-		74
						2 4					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	30 1 2 4	754 3	N	-0-			57
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	988 3	N	-0-			57
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	1032 3	N	-0-			57
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	1067 3	N	-0-			57
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	1043 3	N	-0-			57
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	17 1 2 4	947 3	N	-0-			57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	2533 3	N	-0-			111
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	2389 3	N	-0-			111
12	2666 N	2358	-0-	-308	-0-	59 1 2 4	2297 3	N	-0-			111
01	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	57 1 2 4	2267 3	N	-0-			111
02	2378 N	2176	-0-	-202	-0-	55 1 2 4	2119 3	N	-0-			111
03	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	57 1 2 4	2259 3	N	-0-			111

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

10	2418 N	2361	-0-	-57	-0-	49 1 2 4	2310 3	N	-0-			97
11	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	46 1 2 4	2287 3	N	-0-			97
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	2577 3	N	-0-			97
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	2457 3	N	-0-			97
02	2262 N	2230	-0-	-32	-0-	46 1 2 4	2182 3	N	-0-			97
03	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	50 1 2 4	2396 3	N	-0-			97

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
GINTER, MARTHA //CONT.// 040798														
WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	3750	-0-	-869	-0-	102	1	3646	3	N	-0-			10
						2	4							
11	4620 X	3796	-0-	-824	-0-	91	1	3703	3	N	-0-			10
						2	4							
12	4774 X	4166	-0-	-608	-0-	97	1	4067	3	N	-0-			10
						2	4							
01	4774 X	3507	-0-	-1267	-0-	85	1	3420	3	N	-0-			10
						2	4							
02	4089 X	3606	-0-	-483	-0-	84	1	3520	3	N	-0-			10
						2	4							
03	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	91	1	3887	3	N	-0-			10
						2	4							

BORN, VICTOR ET AL														
WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ "C"														
WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206														
10	5518 X	5083	-0-	-435	-0-	5044	3	39	9	N	35			119
11	5340 X	5043	-0-	-297	-0-	4982	3	61	9	N	55	82 1		92
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5169	3	4	9	N	4			96
01	4836 X	3942	-0-	-894	-0-	3924	3	1	4	N	15			111
						17	9							
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4896	3	11	9	N	10			121
*03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4862	3	24	9	N	22			143

GEX "A"														
WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEX, LUTIE W. -B-														
WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265														
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	17	1	5517	3	N	12			166
						13	9							
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5041	3	2	9	N	2			168
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-			168
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	91	1	5002	3	N	64			232
						70	9							
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	76	1	4044	3	N	29	29 5		232
						32	9							
*03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	81	1	3822	3	N	-0-			232

STALLINGS, VIOLA M.														
WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377														
10	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826	3			N	-0-			215
11	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1817	3	28	9	N	25			240
12	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-			240
01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			N	-0-			240
02	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1560	3	32	9	N	29			269
03	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1767	3	3	9	N	3			272

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

BRADFORD -C-				WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217						
10	3224 X	2633	-0-	-591	-0-	104	1	2527	3	N	-0-					202
						2	4									
11	3120 X	2887	-0-	-233	-0-	80	1	2805	3	N	-0-	153	1			49
						2	4									
12	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	103	1	2914	3	N	-0-					49
						2	4									
01	3069 X	2763	-0-	-306	-0-	102	1	2659	3	N	-0-					49
						2	4									
02	2813 X	2490	-0-	-323	-0-	90	1	2395	3	N	3					52
						2	4									
03	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	93	1	2586	3	N	-0-					52
						2	4									

PIPER, OLA O. 688				WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484						
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	950	3	11	9	N	10					254
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18					272
12	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	999	3	19	9	N	17					289
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					289
02	1015 N	797	-0-	-218	-0-	762	3	35	9	N	32					321
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	895	3	61	9	N	55	40	5			336

BORN, ALEX "B"				WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490						
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	11	1	544	3	N	5					161
						2	4									
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	9	1	531	3	N	-0-					161
						2	4									
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	10	1	603	3	N	-0-					161
						2	4									
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	N	-0-					161
						2	4									
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	N	-0-					161
						2	4									
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	610	3	N	-0-					161
						2	4									

BRADFORD -B-				WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LIPSCOMB (CLEVELAND)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	330	1	5870	3	N	177	198	1			192
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	319	1	5847	3	N	175	176	1	55	5	136
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	330	1	6008	3	N	118					254
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	330	1	5970	3	N	151					405
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	309	1	5588	3	N	193	397	1	141	5	60
*03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	309	1	5460	3	N	98					158
TUBB, GEORGE EARL																
WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545																
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	301	1	5831	3	N	15	81	5			146
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	306	1	5632	3	N	209	191	1	63	5	101
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	319	1	5903	3	N	91					192
01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	310	1	5233	3	N	80					272
02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	317	1	5389	3	N	1	81	5			192
*03	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	351	1	5891	3	N	121	190	1			123
BARTON, JO ETAL																
WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098																
10	3100 N	3128	-0-	28	28	101	1	3025	3	N	-0-					255
11	3000 N	3269	-0-	269	297	137	1	3101	3	N	26					281
12	3042 N	2745	-0-	-297	-0-	96	1	2647	3	N	-0-					281
01	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	109	1	2863	3	N	16					297
02	2871 X	2591	-0-	-280	-0-	111	1	2478	3	N	-0-					297
03	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	98	1	2484	3	N	-0-					297
AKERS, ALICE VIVIAN																
WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930																
10	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	3690	1	3670	3	N	-0-					240
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	151	1	4367	3	N	9					249
12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	173	1	4460	3	N	-0-					249
01	4433 X	4190	-0-	-243	-0-	163	1	4025	3	N	-0-					249
02	4147 X	3580	-0-	-567	-0-	134	1	3430	3	N	13					262
03	4433 X	3735	-0-	-698	-0-	127	1	3595	3	N	10	7	5			265

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	186	1	4020	3	N	52		252
						2	4	57	9				
11	4560 X	4185	-0-	-375	-0-	186	1	3954	3	N	39		291
						2	4	43	9				
12	4712 X	4367	-0-	-345	-0-	177	1	4131	3	N	52		343
						2	4	57	9				
01	5890 X	4208	-0-	-1682	-0-	183	1	3944	3	N	72		415
						2	4	79	9				
02	4118 X	3697	-0-	-421	-0-	151	1	3516	3	N	25	193 1	247
						2	4	28	9				
03	4371 X	3857	-0-	-514	-0-	152	1	3685	3	N	16	66 5	197
						2	4	18	9				

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	77	1	2993	3	N	-0-		81
						2	4						
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	3	N	-0-		81
						2	4						
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	83	1	3404	3	N	-0-		81
						2	4						
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	78	1	3232	3	N	-0-		81
						2	4						
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	N	-0-		81
						2	4						
*03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2476	3	N	-0-		81
						2	4						

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	61	1	1867	3	N	94	558 1	153
						2	4	103	9				
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	N	4		157
						2	4	4	9				
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	3	N	32		189
						2	4	35	9				
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1498	3	N	-0-		189
						2	4						
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	70	1	1945	3	N	32		221
						2	4	35	9				
*03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	73	1	2289	3	N	25		246
						2	4	28	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	180	1	5026	3	N	16					307
						2	4	18	9							
11	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	193	1	6591	3	N	14					321
						2	4	15	9							
12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	198	1	6415	3	N	20					341
						2	4	22	9							
01	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	220	1	6148	3	N	-0-					341
						2	4									
02	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	187	1	5105	3	N	3					344
						2	4	3	9							
*03	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	192	1	5905	3	N	25	20	5			349
						2	4	28	9							
SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078																
10	3034 N	2887	-0-	-147	-0-	284	1	2289	3	N	284					415
						2	4	312	9							
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	264	1	1652	3	N	209	387	1	20	5	217
						2	4	230	9							
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	314	1	2563	3	N	107					324
						2	4	118	9							
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	309	1	2398	3	N	212	193	1			343
						2	4	233	9							
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	290	1	1989	3	N	215					558
						2	4	237	9							
*03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	300	1	2259	3	N	85	388	1	71	5	184
						2	4	94	9							
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886																
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	643	1	4379	3	N	86					131
						2	4	95	9							
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	446	1	3088	3	N	113	165	1			79
						2	4	124	9							
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	555	1	3627	3	N	35					114
						2	4	39	9							
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	525	1	3315	3	N	5					119
						2	4	6	9							
02	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	601	1	3424	3	N	94					213
						2	4	103	9							
*03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	598	1	2920	3	N	63	195	1			81
						2	4	69	9							
PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280																
10	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	21	1	963	3	N	128	184	1	155	5	291
						2	4	141	9							
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	874	3	N	250					541
						2	4	275	9							
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	18	1	884	3	N	206	181	1	220	5	346
						2	4	227	9							
01	2077 N	1069	-0-	-1008	-0-	30	1	1006	3	N	28	175	1			199
						2	4	31	9							
02	1131 N	639	-0-	-492	-0-	15	1	597	3	N	23					222
						2	4	25	9							
03	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	24	1	987	3	N	20	20	5			222
						2	4	22	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774								
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	85 1	350 3	2 4	20 9	N	18	180 1				13
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	119 1	508 3	2 4	29 9	N	-0-					13
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	122 1	524 3	2 4	29 9	N	26					39
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	115 1	540 3	2 4	12 9	N	11					50
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	116 1	469 3	2 4	12 9	N	-0-					50
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	110 1	536 3	2 4	2 9	N	2					52

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346								
10	1705 N	327	-0-	-1378	-0-	37 1	222 3	4 4	64 9	N	58					407
11	570 N	266	-0-	-304	-0-	2 1	10 3	3 4	251 9	N	228	198 5				437
12	930 N	409	-0-	-521	-0-	50 1	333 3	4 4	22 9	N	20					457
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81 1	559 3	4 4	92 9	N	84					541
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46 1	310 3	4 4	87 9	N	79					620
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56 1	384 3	3 4	86 9	N	78	198 1				500

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526								
10	SWR 10	2806	-0-	2806	98859	64 1	2721 3	2 4	19 9	N	17					161
11	SWR 10	2646	-0-	2646	101505	66 1	2548 3	2 4	30 9	N	27					188
12	SWR 10	2541	-0-	2541	104046	90 1	2434 3	2 4	15 9	N	14	170 1				32
01	SWR 10	2444	-0-	2444	106490	92 1	2341 3	2 4	9 9	N	8					40
02	SWR 10	2278	-0-	2278	108768	94 1	2182 3	2 4	9 9	N	-0-					40
03	SWR 10	2473	-0-	2473	111241	106 1	2348 3	2 4	17 9	N	15					55

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
GEX, LUTIE W. -1875- WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	896	-0-	896	13688	17 1	866 3	11 9	N	10			136
11	0 W	869	-0-	869	14557	2 4	15 1	15 9	N	14			150
12	0 W	1265	-0-	1265	15822	2 4	22 1	1241 3	N	-0-			150
01	3100 N	1360	-0-	-1740	14082	2 4	27 1	1324 3	N	6			156
02	2900 N	1241	-0-	-1659	12423	2 4	30 1	1194 3	N	14			170
*03	3100 N	1428	-0-	-1672	10751	2 4	30 1	1368 3	N	25			195
						2 4		28 9					

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928													
10	0	38195	-0-	38195	38195	38194 2	1 4		N	-0-			-0-
11	0	83389	-0-	83389	121584	82901 2	2 4		N	442	384 1		58
12	0	67956	-0-	67956	189540	486 9	67742 2	2 4	N	193	197 1		54
01	0	57913	-0-	57913	247453	212 9	57728 2	2 4	N	166			220
02	297052 X	49599	-0-	-247453	-0-	183 9	49516 2	2 4	N	74	200 1		94
03	62000 X	48078	-0-	-13922	-0-	81 9	47935 2	2 4	N	128	190 1		32
						141 9							

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155 HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020													
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-			83
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-			83
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-			83
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			83
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-			83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851 BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520													
10	3100 N	902	-0-	-2198	5914	902 3			N	-0-			-0-
11	3000 N	814	-0-	-2186	3728	814 3			N	-0-			-0-
12	3100 N	921	-0-	-2179	1549	921 3			N	-0-			-0-
01	2429 N	880	-0-	-1549	-0-	880 3			N	-0-			-0-
02	783 N	780	-0-	-3	-0-	780 3			N	-0-			-0-
03	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 3			N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535 DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725													
10	0 W	-0-	-0-	-0-	2876				N	-0-			118
11	0 W	-0-	-0-	-0-	2876				N	-0-			118
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2876				N	-0-			118
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2876				N	-0-			118
02	2876 N	-0-	-0-	-2876	-0-				N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535														
DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8348		- 12536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
10		0	W	3611	-0-	3611	270446	3465	2	146	9	N	133	191	1	345
11		0	W	3202	-0-	3202	273648	3094	2	108	9	N	98	191	1	252
12		277095	X	3447	-0-	-273648	-0-	3295	2	152	9	N	138	196	1	194
01		3658	X	3085	-0-	-573	-0-	2966	2	119	9	N	108			302
02		3364	X	2591	-0-	-773	-0-	2437	2	154	9	N	140	196	1	246
03		3596	X	2653	-0-	-943	-0-	2558	2	95	9	N	86			332

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8382		- 12670				
10		6603	X	4255	-0-	-2348	-0-	4092	2	163	9	N	148	384	1	460
11		5880	X	2726	-0-	-3154	-0-	2678	2	48	9	N	44	191	1	313
12		3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2918	2	107	9	N	97			410
01		6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6220	2	402	9	N	365	392	1	383
02		6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6303	2	649	9	N	590	584	1	389
*03		6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6465	2	484	9	N	440	386	1	443

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293		- 12504				
10		4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4073	2	429	9	N	390	385	1	550
11		4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3687	2	380	9	N	345	384	1	511
12		DLQ	G-10	4074	-0-	4074	4074	3718	2	356	9	N	324	385	1	450
01		DLQ	G-10	3052	-0-	3052	7126	2927	2	125	9	N	114	194	1	370
02		DLQ	G-10	3922	-0-	3922	11048	3728	2	194	9	N	176	195	1	351
03		DLQ	G-10	5014	-0-	5014	16062	4565	2	449	9	N	408	383	1	376

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375		- 12574				
10		5952	X	5083	-0-	-869	-0-	4875	2	208	9	N	189	190	1	437
11		5580	X	4679	-0-	-901	-0-	4482	2	197	9	N	179			616
12		5766	X	5212	-0-	-554	-0-	5019	2	193	9	N	175	385	1	406
01		5518	X	4101	-0-	-1417	-0-	3917	2	184	9	N	167	197	1	376
02		5162	X	3477	-0-	-1685	-0-	3295	2	182	9	N	165	194	1	347
03		5208	X	3593	-0-	-1615	-0-	3426	2	167	9	N	152	197	1	302

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272		- 12466				
10		6355	X	4422	-0-	-1933	-0-	4185	2	237	9	N	215	190	1	337
11		5040	X	3605	-0-	-1435	-0-	3384	2	221	9	N	201	194	1	344
12		449	X	449	-0-	-0-	-0-	348	2	101	9	N	92			436
01		3751	X	3280	-0-	-471	-0-	2960	2	320	9	N	291	194	1	533
02		3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3256	2	213	9	N	194	195	1	532
03		4433	X	3601	-0-	-832	-0-	3386	2	215	9	N	195	199	1	528

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213		- 12035				
10		8153	X	7490	-0-	-663	-0-	7183	2	307	9	N	279	194	1	428
11		8160	X	7060	-0-	-1100	-0-	6760	2	300	9	N	273	190	1	511
12		8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8197	2	319	9	N	290	384	1	417
01		8153	X	6962	-0-	-1191	-0-	6591	2	371	9	N	337	392	1	362
02		7569	X	5834	-0-	-1735	-0-	5509	2	325	9	N	295	197	1	460
03		8525	X	6086	-0-	-2439	-0-	5799	2	287	9	N	261	390	1	331

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446		- 12400				
10		4898	X	3697	-0-	-1201	-0-	3528	2	169	9	N	154			366
11		4500	X	2428	-0-	-2072	-0-	2283	2	145	9	N	132	193	1	305
12		DLQ	G-10	2835	-0-	2835	2835	2727	2	108	9	N	98			403
01		DLQ	G-10	4913	-0-	4913	7748	4703	2	210	9	N	191	388	1	206
02		DLQ	G-10	4478	-0-	4478	12226	4294	2	184	9	N	167			373
03		DLQ	G-10	4207	-0-	4207	16433	4056	2	151	9	N	137	195	1	315

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997 - 8061			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

FRY				WELL #: 2195	RRCID -> 229971	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7341 - 8470			
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	718	2	22	9	N	20	2	8	172
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	N	25			197
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18			215
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			215
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			215
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	660	2	31	9	N	28	117	1	126

KARNES				WELL #: 4431H	RRCID -> 252955	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8310 - 11722			
10	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	863	1	8492	2	N	455	382	1	290
						501	9							
11	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	831	1	8226	2	N	435	381	1	344
						479	9							
12	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	863	1	7747	2	N	294	386	1	252
						323	9							
01	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	863	1	7674	2	N	353	378	1	227
						388	9							
02	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	800	1	7552	2	N	403	380	1	250
						443	9							
*03	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	856	1	7527	2	N	305	304	1	251
						336	9							

CHARLOTTE 136				WELL #: 1H	RRCID -> 262197	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	9669	PERF.	10040 - 13622			
10	7998 X	5404	-0-	-2594 B	-0-	5238	2	166	9	N	151	157	1	142
11	0 W	4013	-0-	4013	4013	3870	2	143	9	N	130			272
12	0 W	4390	-0-	4390	8403	4268	2	122	9	N	111	186	1	197
01	0 W	3662	-0-	3662	12065	3555	2	107	9	N	97	2	8	292
02	0 W	4038	-0-	4038	16103	3970	2	68	9	N	62	166	1	183
*03	20929 X	4826	-0-	-16103	-0-	4721	2	105	9	N	95			278

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	759 1	2729 2		N	892	380 1	24 8		646
11	4200 X	3802	-0-	-398	-0-	981 9	2259 2		N	688	758 1	5 8		571
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	786 1	2914 2		N	753	562 1	8 8		754
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	757 9	2281 2		N	800	966 1	31 8		557
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	821 1	2354 2		N	719	762 1	25 8		489
*03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	828 9	1994 2		N	657	939 1			207
						835 1								
						880 9								
						793 1								
						791 9								
						819 1								
						723 9								

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110														
10	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	849 1	8358 2		N	646	558 1	19 8		392
11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	711 9	6960 2		N	563	561 1	1 8		393
12	9672 X	8072	-0-	-1600	-0-	814 1	6746 2		N	509	385 1			517
01	9672 X	8151	-0-	-1521	-0-	619 9	6654 2		N	617	577 1			557
02	9048 X	8059	-0-	-989	-0-	766 1	6615 2		N	585	575 1			567
03	9672 X	8629	-0-	-1043	-0-	560 9	7140 2		N	580	577 1			570
						818 1								
						679 9								
						800 1								
						644 9								
						851 1								
						638 9								

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803														
10	13640 X	10384	-0-	-3256	-0-	828 1	8197 2		N	1235	935 1	18 8		658
11	12360 X	10293	-0-	-2067	-0-	1359 9	8244 2		N	1120	947 1	5 8		826
12	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	817 1	8893 2		N	1060	1152 1	8 8		726
01	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	1232 9	8203 2		N	1091	1156 1	44 8		617
02	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	835 1	7790 2		N	964	761 1	19 8		801
*03	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	1166 9	8696 2		N	980	1326 1			455
						773 1								
						1200 9								
						759 1								
						1060 9								
						826 1								
						1078 9								

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272														
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5854 2	369 9		N	335	366 1	2 8		184
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5752 2	370 9		N	336	187 1	1 8		332
12	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	5926 2	382 9		N	347	388 1	2 8		289
01	6231 X	5952	-0-	-279	-0-	5590 2	362 9		N	329	378 1	3 8		237
02	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	6867 2	438 9		N	398	386 1	2 8		247
*03	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	8858 2	369 9		N	335	378 1			204

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162														
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				124
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				124
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		26570 X	26570	-0-	-0-	-0-	24900	2	1670	9	N	1518	1492	1	278
11		22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	21481	2	1426	9	N	1296	1116	1	458
12		26319 X	25442	-0-	-877	-0-	23807	2	1635	9	N	1486	1724	1	220
01		26319 X	24114	-0-	-2205	-0-	22581	2	1533	9	N	1394	1334	1	280
02		24621 X	21687	-0-	-2934	-0-	20372	2	1315	9	N	1195	1322	1	153
03		26319 X	22899	-0-	-3420	-0-	21455	2	1444	9	N	1313	1187	1	279

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562															
10		13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	863	1	10924	2	N	1404	1333	1	395
							1544	9							
11		12420 X	12266	-0-	-154	-0-	828	1	9978	2	N	1327	1127	1	593
							1460	9							
12		12648 X	11934	-0-	-714	-0-	849	1	9668	2	N	1288	1335	1	545
							1417	9							
01		12648 X	11016	-0-	-1632	-0-	831	1	8823	2	N	1238	1316	1	456
							1362	9							
02		11832 X	10024	-0-	-1808	-0-	807	1	7959	2	N	1144	1127	1	469
							1258	9							
03		12648 X	10304	-0-	-2344	-0-	856	1	8220	2	N	1116	1311	1	274
							1228	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
BALLENTINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 088951 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 7584															
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			28
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			28
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			28
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			28
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			28
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			28

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569															
10		930 N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-			63
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			63
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			63
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	832	3	61	9	N	55			118
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			118
03		961 N	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-			118

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382															
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			225
11		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-			225
12		527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-			225
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-			225
02		493 N	459	-0-	-34	-0-	459	3			N	-0-			225
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			225

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530															
10		3100 N	6537	-0-	3437	3437	6537	3			N	-0-			135
11		3000 N	614	-0-	-2386	1051	614	3			N	-0-			135
12		2046 N	760	-0-	-1286	-0-	760	3			N	-0-			135
01		2139 X	1662	-0-	-477	-0-	1662	3			N	-0-			135
02		2001 X	1241	-0-	-760	-0-	1241	3			N	-0-			135
03		2139 X	598	-0-	-1541	-0-	598	3			N	-0-			135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7379 - 7458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-		123
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3		N	-0-		123
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		123
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		123
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		123
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		123

SUESS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	141147	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7440 - 7516
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		N	-0-		19
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3		N	-0-		19
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3		N	-0-		19
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-		19
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		19
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-		19

CRUISE -E-		WELL #:		5	RRCID ->	142769	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7398 - 7446
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		WELL #:		173749	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458 - 7580
PURDUM UNIT				1								
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	93	1	648	2	N	-0-	60
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	485	2	N	-0-	60
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	93	1	483	2	N	-0-	60
01	744 N	569	-0-	-175	-0-	93	1	476	2	N	-0-	60
02	551 N	482	-0-	-69	-0-	87	1	395	2	N	-0-	60
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	93	1	431	2	N	-0-	60

BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	122800	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7372 - 7398
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162

PURDUM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	133507	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7520 - 7781
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		29
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		29
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
BRILLHART				WELL #: 2818	RRCID -> 124232	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7353 - 7444
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149

BRILLHART				WELL #: 3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376 - 7436
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	62	1	127	2	N	27
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	2	N	27
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	62	1	136	2	N	27
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	62	1	142	2	N	27
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	58	1	119	2	N	28
						1	9				
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	28

DUKE				WELL #: 1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	N	65
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	N	65
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	2	N	65
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	62	1	680	2	N	65
02	754 N	669	-0-	-85	-0-	58	1	611	2	N	65
03	806 N	639	-0-	-167	-0-	62	1	577	2	N	65

DUKE				WELL #: 2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	62	1	1632	2	N	23
						6	9				
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	60	1	1572	2	N	23
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	23
01	1705 N	1350	-0-	-355	-0-	62	1	1288	2	N	23
02	1566 N	1118	-0-	-448	-0-	58	1	1052	2	N	30
						8	9				
03	1550 N	304	-0-	-1246	-0-	62	1	242	2	N	30

BRILLHART 818				WELL #: 5	RRCID -> 209076	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7454 - 7498
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015											

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937							
HAMKER				WELL #: 2	RRCID -> 071850	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7410 - 7472
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15											

D.W.P. PRODUCTION				196927							
PUNDT 244				WELL #: 1	RRCID -> 186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	157	2	42	9	N	46
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	144	2	50	9	N	91
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	93
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	152	2	3	9	N	96
02	174 N	125	-0-	-49	-0-	123	2	2	9	N	98
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	130	2	14	9	N	111

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
SCHULTZ 783				WELL #:	1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	150	-0-	-253	-0-	150 3			N	-0-			119
11		360 N	157	-0-	-203	-0-	157 3			N	-0-			119
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			119
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-			119
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			119
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			119

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
MARTIN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7944 - 8022	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER				WELL #:	601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			25

PIPER				WELL #:	600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	12			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	9			34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			34

MARTIN, C. E.				WELL #:	2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7979 - 8056	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	143228	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7992 - 8070	
10	930 N	730	-0-	-200	B	-0-	730 2			N	-0-			33
11	0 W	282	-0-	282	B	282	214 2	68	9	N	62			95
12	0 W	2422	-0-	2422	B	2704	2385 2	37	9	N	34			129
01	0 W	826	-0-	826		3530	803 2	23	9	N	21			150
02	2900 N	689	-0-	-2211		1319	677 2	12	9	N	11			161
03	2418 N	NO RPT	-0-	-2418		-0-				N	NO RPT			161

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8017 - 8095		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			93
11	0 W	1247	-0-	1247 B	1247	1247 2		N	-0-			93
12	0 W	1310	-0-	1310 B	2557	1295 2	15 9	N	14			107
01	0 W	1327	-0-	1327	3884	1268 2	59 9	N	54			161
02	0 W	1097	-0-	1097	4981	1093 2	4 9	N	4			165
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4981			N	NO RPT			165

LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7982 - 8059		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			30
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			30
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			30
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			30
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			30

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7738 - 9083		
10	992 N	887	-0-	-105	-0-	870 2	17 9	N	15			265
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			265
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			265
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			265
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			265
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			265

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8310 - 9739		
10	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	197 1	2431 2	N	-0-			240
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	122 1	1976 2	N	224			464
						246 9						
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	53 1	1013 2	N	27			491
						30 9						
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	90 1	1348 2	N	38			529
						42 9						
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	148 1	1603 2	N	10			539
						11 9						
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			539

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8021 - 10028		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123			261
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			261
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			261
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			261

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8313 - 9935		
10	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 2		N	-0-			112
11	0 W	2471	-0-	2471 B	2471	2286 2	185 9	N	168			280
12	0 W	2287	-0-	2287 B	4758	2287 2		N	-0-			280
01	0 W	2242	-0-	2242	7000	2242 2		N	-0-			280
02	0 W	1429	-0-	1429	8429	1429 2		N	-0-			280
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	6476			N	NO RPT			280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718				
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	124	1	1529	2	N	-0-		254
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	-0-		254
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	22		276
						24	9						
01	1705 X	715	-0-	-990	-0-	44	1	659	2	N	11		287
						12	9						
02	1595 X	413	-0-	-1182	-0-	35	1	376	2	N	2		289
						2	9						
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT		289

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 142446		COMPL. DATE 08/04/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7636 - 7656				
LITTLE, J. A.		WELL #: 3											
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	6	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15													

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690		COMPL. DATE 08/04/1992			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160				
10	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-		-0-
11	690 N	21	-0-	-669	-0-	21	2			N	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HERRON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 144637		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7606 - 7634				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2016 - PLUGGED 01/09/16													

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338				
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	34	1	465	2	N	6		8
						7	9						
11	660 N	586	-0-	-74	-0-	47	1	511	2	N	25		33
						28	9						
12	744 N	578	-0-	-166	-0-	48	1	517	2	N	12		45
						13	9						
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	15		60
						17	9						
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	N	12	43	1
						13	9					2	8
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	N	14		41
						15	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8380 - 8410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRY -338-		WELL #:		1	RRCID ->	147493	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8372 - 8402	
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK FAMILY -277-		WELL #:		1	RRCID ->	151708	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8384 - 8466	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 - 8360	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 - 7562	
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7 9	N	6			32
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1354	2	4 9	N	4			36
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7 9	N	6			42
01	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1331	2	6 9	N	5			47
02	1305 N	1304	-0-	-1	-0-	1300	2	4 9	N	4			51
03	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1321	2	1 9	N	1			52

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8775 - 10716	
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	97	1	1921 2	N	14			27
						15	9						
11	2010 N	1808	-0-	-202	-0-	90	1	1712 2	N	5			32
						6	9						
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	94	1	2116 2	N	15			47
						17	9						
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	2054 2	N	18	50 1	2 8	13
						20	9						
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1824 2	N	12			25
						13	9						
03	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	97	1	1960 2	N	8			33
						9	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WASSELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7868 - 9958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	768	-0-	-410	-0-	147	1	621	2	N	-0-			13
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	N	7			20
						8	9							
12	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	147	1	914	2	N	-0-			20
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	147	1	1051	2	N	-0-			20
02	1218 N	1038	-0-	-180	-0-	137	1	888	2	N	12			32
						13	9							
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	147	1	935	2	N	-0-			32

DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7642 - 8585				
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-			24
11	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	2			N	-0-			24
12	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			24
01	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-			24
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			24
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			24

BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7700 - 9147				
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2558	2	N	4			57
						4	9							
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	142	1	1808	2	N	1			58
						1	9							
12	2852 N	1958	-0-	-894	-0-	147	1	1807	2	N	4			62
						4	9							
01	2697 N	1091	-0-	-1606	-0-	139	1	949	2	N	3			65
						3	9							
02	1885 N	1131	-0-	-754	-0-	128	1	1003	2	N	-0-			65
03	1953 N	462	-0-	-1491	-0-	86	1	376	2	N	-0-	65	1	-0-

DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7616 - 9335				
10	930 N	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-			3
11	840 N	96	-0-	-744	-0-	96	2			N	-0-			3
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			3
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 795 - 9400				
10	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1359	2	3	9	N	3			70
11	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1223	2	11	9	N	10			80
12	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1305	2	8	9	N	7			87
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1524	2	14	9	N	13			100
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	2	6	9	N	5	65	1	37
03	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1224	2	1	9	N	1			38

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
LAURIE 725			WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	138 1	2722 2	N	15		72	
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	17 9 133 1	2642 2	N	22		94	
12	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	24 9 138 1	2356 2	N	16	7 8	103	
01	2883 X	2192	-0-	-691	-0-	18 9 129 1	2053 2	N	9		112	
02	2697 X	2191	-0-	-506	-0-	10 9 129 1	2058 2	N	4	61 1	55	
03	2883 X	2323	-0-	-560	-0-	4 9 138 1	2176 2	N	8		63	

BALLARD 325			WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614		
10	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	70 1	914 2	N	15		38	
11	0 W	811	-0-	811	811	17 9 63 1	748 2	N	-0-		38	
12	0 W	913	-0-	913	1724	59 1	854 2	N	-0-		38	
01	0 W	900	-0-	900	2624	70 1	826 2	N	4	4 8	38	
02	2900 N	809	-0-	-2091	533	4 9 65 1	734 2	N	9		47	
*03	1409 N	876	-0-	-533	-0-	10 9 70 1	803 2	N	3		50	

BRILLHART 818			WELL #: 4		RRCID -> 198672		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127		
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	6	62 1	8	
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	3 8	8	
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	

PIPER 719			WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996		
10	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	112 1	1938 2	N	38		90	
11	2340 N	2046	-0-	-294	-0-	42 9 112 1	1908 2	N	24	52 1	62	
12	2387 N	2143	-0-	-244	-0-	26 9 99 1	1997 2	N	43		105	
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	47 9 118 1	2181 2	N	56	92 1	69	
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	62 9 109 1	1839 2	N	30		99	
03	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	33 9 116 1	1938 2	N	42	71 1	70	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8800 - 10272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	2	N	4		52
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	4	9						
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	2	N	-0-		52
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	70	1	1230	2	N	3		55
02	1160 N	975	-0-	-185	-0-	3	9						
03	1240 N	799	-0-	-441	-0-	70	1	1106	2	N	3		58
						3	9						
						64	1	911	2	N	-0-		58
						70	1	727	2	N	2		60
						2	9						

FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8103 - 10096			
10	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-		3
11	1350 N	1071	-0-	-279	-0-	1063	2	8	9	N	7		10
12	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1409	2	13	9	N	12		22
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	N	15		37
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	N	3		40
03	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	1247	2	11	9	N	10		50

KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8722 - 10392			
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	94	1	1344	2	N	5		8
11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	87	1	1175	2	N	5		13
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	96	1	1390	2	N	20		33
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	22	9						
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	11	30	1
03	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	12	9					1	8
						90	1	1265	2	N	-0-		13
						97	1	1363	2	N	4		17
						4	9						

FRY 338		WELL #: 5		RRCID -> 204122		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH		8354 PERF. 8640 - 9942			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15													

BRILLHART 819		WELL #: 4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 7500 - 9182			
10	1085 N	51	-0-	-1034	-0-	48	1	3	9	N	3	23	1
11	1050 N	47	-0-	-1003	-0-	47	1			N	-0-		
12	1085 N	48	-0-	-1037	-0-	48	1			N	-0-		
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-		
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	1			N	-0-		
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	-0-	97	1	2665	2	N	48			90
							53	9							
11	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	-0-	94	1	2607	2	N	49	79	1	60
							54	9							
12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2792	2	N	56	66	1	50
							62	9							
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2698	2	N	58	77	1	3 8 28
							64	9							
02	2668 N	2546	-0-	-122	-0-	-0-	90	1	2404	2	N	47			75
							52	9							
03	2914 N	2829	-0-	-85	-0-	-0-	97	1	2663	2	N	63	78	1	60
							69	9							

CRUISE 858		WELL #: 4		RRCID -> 205040		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7450 - 9167						
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	1	31	1	1 8 -0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16															

BRILLHART 819		WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122						
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1	9	N	1	1	8	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-			-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-

WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142						
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	N	13			15
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12			27
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	-0-	974	2	12	9	N	11			38
01	1178 N	974	-0-	-204	-0-	-0-	964	2	10	9	N	9			47
02	986 N	889	-0-	-97	-0-	-0-	886	2	3	9	N	3			50
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	-0-	907	2	9	9	N	8			58

HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862						
10	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	-0-	97	1	2599	2	N	-0-			40
11	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	-0-	94	1	2311	2	N	2			42
							2	9							
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	-0-	97	1	2265	2	N	-0-			42
01	2697 N	2431	-0-	-266	-0-	-0-	97	1	2334	2	N	-0-			42
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2468	2	N	-0-			42
*03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2344	2	N	-0-			42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8600 - 10517
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	97 1	3423 2	N	9			47
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	10 9	2994 2	N	8			55
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	94 1	3410 2	N	23	59 1	4 8	15
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	9 9	3236 2	N	17			32
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	97 1	2911 2	N	16			48
*03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	19 9	3158 2	N	5			53
						90 1						
						18 9						
						97 1						
						6 9						

WHEAT 341		WELL #:		5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8760 - 10262
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520 - 9662
10	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	94 1	2797 2	N	21	9 8		90
11	3000 X	384	-0-	-2616	-0-	23 9	306 2	N	-0-			90
12	3100 X	1584	-0-	-1516	-0-	78 1	1482 2	N	7			97
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	94 1	4891 2	N	6	4 8		99
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	8 9	2921 2	N	27	54 1	7 8	65
*03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	7 9	3961 2	N	29	39 1		55
						30 9						
						97 1						
						32 9						

CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	97 1	2841 2	N	14	41 1	3 8	33
11	0 W	2372	-0-	2372	2372	15 9	2257 2	N	20			53
12	0 W	2113	-0-	2113	4485	93 1	2011 2	N	17			70
01	0 W	3044	-0-	3044	7529	22 9	2917 2	N	27			97
02	2900 N	2291	-0-	-609	6920	19 9	2192 2	N	11	65 1		43
*03	3100 N	2904	-0-	-196	6724	30 9	2785 2	N	20			63
						87 1						
						12 9						
						97 1						
						22 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	3374	-0-	-935	-0-	97 1	25 9	3252 2	N	23			77
11	4050 X	3166	-0-	-884	-0-	87 1	14 9	3065 2	N	13			90
12	4030 X	3084	-0-	-946	-0-	97 1	6 9	2981 2	N	5			95
01	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	97 1	75 9	3567 2	N	68	68 1	1 8	94
02	3770 X	3633	-0-	-137	-0-	81 1	40 9	3512 2	N	36	71 1	2 8	57
*03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	97 1	68 9	3951 2	N	62	71 1		48

ROLAND WHEAT 342		WELL #:		4 H	RRCID ->	211783	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8388 - 10670
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	97 1	15 9	2536 2	N	14		46
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	94 1	8 9	2454 2	N	7		53
12	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	93 1	8 9	2383 2	N	7		60
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	97 1	17 9	2587 2	N	15		75
02	2465 N	2395	-0-	-70	-0-	90 1	2 9	2303 2	N	2		77
*03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	97 1	21 9	2585 2	N	19	54 1	42

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	97 1	8 9	961 2	N	7		47
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	94 1	29 9	884 2	N	26		73
12	1147 N	952	-0-	-195	-0-	90 1	4 9	858 2	N	4		77
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97 1	35 9	1301 2	N	32	1 8	108
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	81 1	31 9	1304 2	N	28	63 1	5 8
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	97 1	24 9	1551 2	N	22		90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	97 1	1749 2	N	43			85
11	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	47 9	1942 2	N	65	85 1		65
12	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	72 9	2044 2	N	57	83 1	6 8	33
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	97 1	1921 2	N	55			88
02	2030 N	1805	-0-	-225	-0-	63 9	1658 2	N	52	83 1		57
03	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	97 1	1934 2	N	41	66 1		32
						45 9						

BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			85
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	87 1	823 2	N	84	70 1		99
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	92 9	805 2	N	45	84 1		60
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	97 1	702 2	N	54			114
02	957 N	847	-0-	-110	-0-	50 9	703 2	N	49	78 1		85
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	97 1	741 2	N	44	74 1		55
						48 9						

SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			48
11	210 N	14	-0-	-196	-0-	14 1		N	-0-			48
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141 1	3 2	N	-0-			48
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 1		N	-0-			48
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			48
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			48

CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	97 1	3027 2	N	-0-			6
11	0 W	2881	-0-	2881	2881	91 1	2790 2	N	-0-			6
12	0 W	2563	-0-	2563	5444	79 1	2480 2	N	4			10
01	0 W	3212	-0-	3212	8656	4 9	3113 2	N	3			13
02	11259 X	2603	-0-	-8656	-0-	96 1	2520 2	N	-0-			13
*03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3 9	3077 2	N	-0-			13
						97 1						

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 - 9542
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	659	-0-	-85	-0-	97	1	523	2	N	35		45
						39	9						
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	616	2	N	10		55
						11	9						
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	97	1	664	2	N	22		77
						24	9						
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	97	1	732	2	N	28	77 1	28
						31	9						
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	29		57
						32	9						
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	97	1	784	2	N	37		94
						41	9						

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

10	2852 N	2704	-0-	-148	-0-	97	1	2594	2	N	12		85
						13	9						
11	3000 N	3108	-0-	108	108	94	1	2989	2	N	23		108
						25	9						
12	2757 N	2649	-0-	-108	-0-	97	1	2534	2	N	16	63 1	55
						18	9					6 8	
01	2697 N	1342	-0-	-1355	-0-	86	1	1248	2	N	7		62
						8	9						
02	2842 X	2241	-0-	-601	-0-	84	1	2157	2	N	-0-		62
03	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	97	1	1938	2	N	5		67
						6	9						

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	16	52 1	18
												3 8	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		18
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	97	1	1155	2	N	19	3 8	68
						21	9						
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	N	37		105
						41	9						
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	97	1	1305	2	N	31	71 1	65
						34	9						
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	92	1	1039	2	N	29	2 8	92
						32	9						
02	1392 N	1069	-0-	-323	-0-	90	1	946	2	N	30	3 8	119
						33	9						
03	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	97	1	1075	2	N	14	88 1	45
						15	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BRILLHART 818		WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	97 1	2461 2	N	3	3	8	47	
11	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	94 1	2285 2	N	5			52	
12	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	97 1	2318 2	N	1			53	
01	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	97 1	2296 2	N	4			57	
02	2320 N	2108	-0-	-212	-0-	83 1	2017 2	N	7	2	8	62	
03	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	97 1	2246 2	N	1			63	

SCHULTZ 696		WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415			
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	97 1	1113 2	N	89	149	1	47	
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	98 9	1093 2	N	55	57	1	45	
12	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	93 1	1088 2	N	80	86	1	34	
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	61 9	1023 2	N	68	60	1	42	
02	1218 N	1203	-0-	-15	-0-	97 1	1036 2	N	70	77	1	35	
03	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	75 9	1073 2	N	74	73	1	36	

WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006				TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007			
10	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	97 1	2309 2	N	43	109	1	12	
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	47 9	2101 2	N	36			48	
12	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	92 1	2304 2	N	35			83	
01	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	40 9	2227 2	N	48	94	1	37	
02	2146 N	2138	-0-	-8	-0-	97 1	2017 2	N	28			65	
03	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	39 9	2123 2	N	36	76	1	25	

WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006				TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SHUTTERLY 954		WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 8123 - 9202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	95	1	2163	2	N	32		47
						35	9						
11	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	90	1	1977	2	N	24		71
						26	9						
12	2387 N	2145	-0-	-242	-0-	90	1	2023	2	N	29	87 1	13
						32	9						
01	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	97	1	1981	2	N	39		52
						43	9						
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	N	33		85
						36	9						
*03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	96	1	2063	2	N	25	72 1	38
						28	9						

CRUISE 858		WELL #: 5H		RRCID -> 224316		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7702 - 8944			
10	961 N	34	-0-	-927	-0-	31	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16													

SHUTTERLY 954		WELL #: 3H		RRCID -> 225346		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 7904 - 9422			
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	N	12		55
						13	9						
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	94	1	1175	2	N	20		75
						22	9						
12	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	97	1	1063	2	N	20	5 8	90
						22	9						
01	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	97	1	926	2	N	4		94
						4	9						
02	1247 N	854	-0-	-393	-0-	88	1	759	2	N	6	58 1	42
						7	9						
03	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	97	1	930	2	N	15		57
						17	9						

HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 8479 - 9746			
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	2	N	4		84
						4	9						
11	0 W	2340	-0-	2340	2340	94	1	2246	2	N	-0-		84
12	0 W	2254	-0-	2254	4594	94	1	2160	2	N	-0-		84
01	0 W	2199	-0-	2199	6793	97	1	2102	2	N	-0-	54 1	30
02	2900 N	2088	-0-	-812	5981	87	1	2001	2	N	-0-		30
*03	3100 N	2153	-0-	-947	5034	94	1	2059	2	N	-0-		30

CRUISE 'A' 856		WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 7560 - 9362			
10	589 N	390	-0-	-199	-0-	27	1	363	2	N	-0-		37
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-		37
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-		37
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		37
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-		37
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		37

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. KING 729		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7680 - 9592						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	97	1	4364	2	N	97	101	1	3	8	77
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	107	9	4544	2	N	145	66	1			156
12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	160	9	4738	2	N	127	241	1	7	8	35
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	140	9	4739	2	N	121	109	1	11	8	36
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	97	1	4521	2	N	108	76	1	2	8	66
*03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	133	9	4265	2	N	112	143	1			35
						90	1									
						119	9									
						97	1									
						123	9									
HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8140 - 9962						
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4173	2	8	9	N	7	70	1			17
11	0 W	3711	-0-	3711	3711	3702	2	9	9	N	8					25
12	0 W	3104	-0-	3104	6815	3093	2	11	9	N	10					35
01	0 W	3295	-0-	3295	10110	3283	2	12	9	N	11	38	1			8
02	12832 X	2722	-0-	-10110	-0-	2714	2	8	9	N	7					15
*03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3239	2	12	9	N	11					26
KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 7616 - 9397						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	46	1	1	8	8
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 9840 - 10342						
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	97	1	960	2	N	2					64
11	0 W	1310	-0-	1310	1310	94	1	1209	2	N	6					70
12	0 W	1973	-0-	1973	3283	97	1	1876	2	N	-0-					70
01	0 W	2376	-0-	2376	5659	97	1	2275	2	N	4	49	1			25
02	2900 N	2045	-0-	-855	4804	90	1	1954	2	N	1					26
*03	3100 N	1783	-0-	-1317	3487	97	1	1684	2	N	2					28
						2	9									
CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7480 - 9782						
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	16	1	53	2	N	-0-					15
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	94	1	83	2	N	-0-					15
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. CRUISE E 768		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. CRUISE E 768		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #:	8H	RRCID -> 235069	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7490 - 10405					
10	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	97 1 22 9	4033 2	N		20	3 8		100
11	4260 X	4084	-0-	-176	-0-	94 1 37 9	3953 2	N		34	80 1		54
12	4247 X	4134	-0-	-113	-0-	97 1 40 9	3997 2	N		36			90
01	4247 X	4073	-0-	-174	-0-	97 1 55 9	3921 2	N		50	66 1	2 8	72
02	3944 X	3601	-0-	-343	-0-	90 1 17 9	3494 2	N		15	5 8		82
03	4216 X	3652	-0-	-564	-0-	94 1 12 9	3546 2	N		11	45 1		48

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID -> 236359	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 7600 - 10592					
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N		-0-			52
11	1020 N	6	-0-	-1014	-0-	6 1		N		-0-			52
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N		-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID -> 237582	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 8950 - 12255					
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	96 1 8 9	3527 2	N		7	39 1	3 8	38
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	93 1 19 9	3246 2	N		17			55
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	97 1 30 9	3847 2	N		27	55 1		27
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	97 1 31 9	3575 2	N		28			55
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	90 1 26 9	3232 2	N		24	1 8		78
*03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	97 1 12 9	3470 2	N		11	51 1		38

CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID -> 238378	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7500 - 9900					
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	22 1	91 2	N		-0-			60
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	9 1	60 2	N		-0-			60
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		7	7 8		60
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			60
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N		-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60

H & L OPERATING CO., LLC HANSHU		339787 WELL #:		1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE 09/09/1973	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7454 - 7541					
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1 15 9	104 2	N		14			43
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1 8 9	149 2	N		7			50
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	131 2	N		3			53
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9	122 2	N		4			57
02	174 N	118	-0-	-56	-0-	10 1 3 9	105 2	N		3			60
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	10 1 2 9	88 2	N		2			62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	10 1	1044 2	N	-0-		-0-
11		990 N	913	-0-	-77	-0-	10 1	903 2	N	-0-		-0-
12		961 N	706	-0-	-255	-0-	10 1	696 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	635	-0-	-419	-0-	10 1	625 2	N	-0-		-0-
02		870 N	844	-0-	-26	-0-	10 1	834 2	N	-0-		-0-
*03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	10 1	901 2	N	-0-		-0-

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

10	DELQ PR		92	-0-	92	92	92 2		N	-0-		-0-
11	DELQ PR		101	-0-	101	193	101 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	193			N	NO RPT		-0-
*01		302 N	109	-0-	-193	-0-	109 2		N	-0-		-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392
WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	537 3	3 9	N	3		72
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	484 3	3 9	N	3		75
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	484 3	1 9	N	1		76
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		76
02		493 N	430	-0-	-63	-0-	428 3	2 9	N	2		78
03		0 W	464	-0-	464	464	464 3		N	-0-		78

HANSHU PRODUCTION COMPANY 355300
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		90
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		90
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		90
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-		90
02		609 N	608	-0-	-1	-0-	608 2		N	-0-		90
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		90

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		101
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		101
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		101
01		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241 2		N	-0-		101
02		1218 N	1197	-0-	-21	-0-	1197 2		N	-0-		101
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		101

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

10		186 N	117	-0-	-69	-0-	85 2	32 9	N	29	152 1	12
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		12
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		N	-0-		12
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		12
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		12
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				4411132								
SPARMAN				WELL #:	1	RRCID ->	068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7904 - 7958
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		806 N	677	-0-	-129 B	-0-	677 2		N	-0-		161
11		0 W	657	-0-	657 B	657	78 1	579 2	N	-0-		161
12		0 W	687	-0-	687 B	1344	82 1	605 2	N	-0-		161
01		0 W	251	-0-	251	1595	30 1	221 2	N	-0-		161
*02		1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-			N	-0-		161
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161

ROYER 460				WELL #:	1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7906 - 7997
10		589 N	553	-0-	-36	-0-	66 1	487 2	N	-0-		25
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	62 1	454 2	N	-0-		25
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	62 1	458 2	N	-0-		25
01		558 N	337	-0-	-221	-0-	40 1	297 2	N	-0-		25
*02		493 N	390	-0-	-103	-0-	47 1	343 2	N	-0-		25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

EPPS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074527	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7934 - 8005
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	24
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15												

SPARMAN				WELL #:	2	RRCID ->	086037	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7953 - 7993
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16												

EPPS				WELL #:	2	RRCID ->	087240	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7849 - 7935
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15												

ROYER				WELL #:	2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7909 - 7976
10		14B2 EXT	2	-0-	2	9	2 2		N	-0-		70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	53		123
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		123
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		123

WATERS, SAM				WELL #:	2	RRCID ->	127527	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7906 - 7996
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	73 1	536 2	N	-0-		86
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	69 1	509 2	N	-0-		86
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	71 1	524 2	N	-0-		86
01		620 N	220	-0-	-400	-0-	26 1	194 2	N	-0-		86
*02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		86
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8009 - 8068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	359	-0-	-323	-0-	43	1	316	2	N	-0-			7
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			7
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

SPARMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143154		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7928 - 7965				
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	127	1	934	2	N	-0-			19
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	N	-0-			19
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	146	1	1067	2	N	-0-			19
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	126	1	921	2	N	-0-			19
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	115	1	844	2	N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7929 - 7959				
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	2	N	-0-			8
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	N	-0-			8
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	53	1	392	2	N	-0-			8
01	434 N	167	-0-	-267	-0-	20	1	147	2	N	-0-			8
*02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7980 - 8010				
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-			-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROYER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144063		COMPL. DATE 01/17/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7916 - 7945				
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8000 - 8060				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

DON		WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 8212		PERF. N/A				
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	N	-0-			297
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-			297
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-			297
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-			297
*02	87 N	5	-0-	-82	-0-	1	1	4	2	N	-0-			297
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			297

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132										
WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1702 X	238	-0-	-1464	-0-	238	2	N	-0-			137
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			137
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			137
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			137
*02	232 N	36	-0-	-196	-0-	3	1	N	-0-			137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

WATERS 329		WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			331
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			331
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			331
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			331

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			653
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			653
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			653
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			653
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			653
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			653

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
 SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2	8	9	N	7					249
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	159	1	2110	2	N	-0-					249
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2237	2	N	12					261
01	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	13	9	165	1	N	8					269
*02	2204 N	2196	-0-	-8	-0-	9	9	153	1	N	5					274
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT					274

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	210	1	1540	2	N	-0-					92
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	199	1	1457	2	N	-0-					92
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	220	1	1611	2	N	-0-					92
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	209	1	1536	2	N	129					221
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	142	9	204	1	N	-0-					221
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	224	1	1647	2	N	-0-					6
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	226	1	1661	2	N	-0-					6
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	253	1	1861	2	N	-0-					6
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1817	2	N	142					148
*02	1827 N	1783	-0-	-44	-0-	156	9	214	1	N	-0-					148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

10	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	93	1	1150	2	N	-0-					1782
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					1782
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1782
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1138	2	6	9	N	5					1787
*02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					1787
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1787

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
JAY D. BARTON ET AL B			WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	72 1	894 2	N	167			1630
						184 9						
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	56 1	928 2	N	108			1738
						119 9						
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	52 1	1025 2	N	130			1868
						143 9						
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76 1	1159 2	N	109	190 1		1787
						120 9						
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	75 1	1275 2	N	111	174 1		1724
						122 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1724

EPPS			WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980		
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	475 1	3476 2	N	-0-			117
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	541 1	3968 2	N	-0-			117
12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	709 1	5194 2	N	-0-			117
01	3937 X	2493	-0-	-1444	-0-	419 1	2074 2	N	-0-			117
*02	4350 X	2173	-0-	-2177	-0-	260 1	1913 2	N	-0-			117
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			117

ROYER			WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457		
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	197 1	1444 2	N	-0-			169
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	203 1	1493 2	N	-0-			169
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	199 1	1464 2	N	-0-			169
01	1643 N	1286	-0-	-357	-0-	154 1	1132 2	N	-0-			169
*02	1653 N	1523	-0-	-130	-0-	183 1	1340 2	N	-0-			169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

SPARMAN			WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-			23
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-			23
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 2	N	-0-			23
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	3 1	24 2	N	-0-			23
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

GEX, MRS. LUTIE W.			WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387

ROYER			WELL #: 5		RRCID -> 229388		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502		
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	455 1	3344 2	N	-0-			160
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	441 1	3240 2	N	-0-			160
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	411 1	3018 2	N	-0-			160
01	4278 X	2789	-0-	-1489	-0-	335 1	2454 2	N	-0-			160
*02	4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-			N	-0-			160
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	196	1	1436	2	N	-0-				170
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	229	1	1684	2	N	-0-				170
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	267	1	1960	2	N	-0-				170
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	257	1	1889	2	N	-0-				170
*02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	224	1	1646	2	N	8				178
						9	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

10	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	707	1	8131	2	N	15				557
						17	9								
11	6660 X	6433	-0-	-227	-0-	513	1	5900	2	N	18				575
						20	9								
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	352	1	4049	2	N	13				588
						14	9								
01	8866 X	4023	-0-	-4843	-0-	321	1	3694	2	N	7				595
						8	9								
02	8294 X	5019	-0-	-3275	-0-	401	1	4615	2	N	3				598
						3	9								
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT				598

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

10	2728 X	1802	-0-	-926	-0-	135	1	1667	2	N	-0-				139
11	2520 X	2272	-0-	-248	-0-	131	1	2141	2	N	-0-				139
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	N	-0-				139
01	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	152	1	2288	2	N	-0-				139
*02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-				139
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				139

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	N	2				300
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	N	-0-				300
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	77	1	2138	2	N	-0-				300
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	N	5				305
						6	9								
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	74	1	2060	2	N	10				315
						11	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				315

HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

10	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-				275
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	173	1	4757	2	N	-0-				275
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	2397	1	2758	2	N	8				283
						9	9								
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	176	1	4838	2	N	15				298
						17	9								
*02	4756 X	4585	-0-	-171	-0-	160	1	4419	2	N	5				303
						6	9								
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT				303

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BALLENLINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	313	1	3597	2	N	48	362
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	53	9	3059	2	N	110	472
12	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	121	9	2504	2	N	40	323
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	217	1	3151	2	N	42	365
*02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	44	9	2894	2	N	52	417
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	273	1			N	NO RPT	417

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3737	2	9	9	N	8	103
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	99	1	2723	2	N	20	123
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	22	9	2350	2	N	-0-	123
01	3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	85	1	2518	2	N	10	133
*02	3509 X	2168	-0-	-1341	-0-	91	1	2079	2	N	13	146
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	11	9			N	NO RPT	146

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

10	2325 X	3	-0-	-2322	-0-	3	2			N	-0-	380
11	2250 X	2	-0-	-2248	-0-	2	2			N	-0-	380
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	380
*02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	380
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	380

PRICE, WILLIS D. WELL #: 20H RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09/11/13

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

10	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-	1092
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1092
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1092
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	132	1	1975	2	N	107	1199
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	118	9			N	-0-	1199
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	NO RPT	1199

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
SCHULTZ "G"			WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2294 N	1955	-0-	-339	-0-	137 1	1691 2	N	115			716
							127 9						
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	90 1	1490 2	N	96	189 1		623
							106 9						
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	49 1	963 2	N	102			725
							112 9						
01		1953 N	1861	-0-	-92	-0-	107 1	1608 2	N	133	187 1		671
							146 9						
*02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	139 1	1521 2	N	82	186 1		567
							90 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			567

PIPER			WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710			
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			113
							16 1	441 2	N	-0-			113
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
							18 1	511 2	N	-0-			113
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	19 1	517 2	N	-0-			113
							19 1	517 2	N	-0-			113
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	16 1	436 2	N	-0-			113
									N	-0-			113
*02		452 N	452	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
									N	-0-			113
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

LUTIE W GEX "B"			WELL #: 6962H		RRCID -> 237652		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
									N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
									N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
									N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
									N	-0-			34
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
									N	-0-			34
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

GEX, LUTIE W. MRS.			WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
									N	-0-			318
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
									N	-0-			318
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
									N	-0-			318
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
									N	-0-			318
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
									N	-0-			318
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			318

PARKER, HARRY			WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736			
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	N	-0-			683
							5 1	84 2	N	-0-			683
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	198 2	N	-0-			683
							5 1	76 2	N	3			686
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	3 9						
							6 1	68 2	N	3			689
01		217 N	84	-0-	-133	-0-	3 9						
									N	NO RPT			689
*02		87 N	77	-0-	-10	-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			689

PEERY A			WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343			
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			1108
									N	-0-			1108
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			918
									N	-0-	190 1		918
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			918
									N	-0-			918
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			904
									N	-0-			904
*02		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1606 2	406 9	N	369	383 1		904
									N	NO RPT			904
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			904

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	6971	-0-	3871	8096	495	1	6061	2	N	377	373	1			5756
11	3000 N	5866	-0-	2866	10962	415	9	5218	2	N	296	192	1			5860
12	17537 X	6575	-0-	-10962	-0-	326	9	5947	2	N	289	367	1			5782
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	310	1	3545	2	N	80	372	1			5490
*02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	318	9	2535	2	N	160	170	1			5480
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	237	1			N	NO RPT					5480
						88	9									
						233	1									
						176	9									

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038							
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	32	1	391	2	N	-0-					117
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	N	-0-					117
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					117
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	18	1	277	2	N	-0-					117
*02	696 N	229	-0-	-467	-0-	19	1	210	2	N	-0-					117
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732							
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565							
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	2	N	242	377	1			4398
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	266	9	2253	2	N	144	176	1			4366
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	150	1	2214	2	N	154	179	1			4341
01	2573 N	2403	-0-	-170	-0-	158	9	2126	2	N	123	175	1			4289
*02	2900 N	3825	-0-	925	925	142	1	3473	2	N	110	184	1			4215
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925	135	9			N	NO RPT					4215
						231	1									
						121	9									

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ELISE 286			WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	582 1	4432 2	N	277	189 1	4421		
11	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	305 9	4635 2	N	212	188 1	4445		
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	474 1	4327 2	N	53	177 1	4321		
01	6448 X	4484	-0-	-1964	-0-	233 9	4089 2	N	18		4339		
*02	5829 X	4631	-0-	-1198	-0-	373 1	4006 2	N	143	178 1	4304		
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	58 9		N	NO RPT		4304		

PARKER 618			WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545		
10	2914 X	1970	-0-	-944	-0-	67 1	1738 2	N	150	198 1	2179		
11	1770 X	1307	-0-	-463	-0-	165 9	1120 2	N	140		2319		
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	33 1	1712 2	N	135	198 1	2256		
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	154 9	2755 2	N	170	188 1	2238		
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	43 1	2186 2	N	2863	120 1	2743		
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	149 9		N	NO RPT		2743		

ROXIE 282			WELL #: 3 H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011				TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040		
10	2852 X	1286	-0-	-1566	-0-	69 1	1035 2	N	165	187 1	1700		
11	2760 X	1175	-0-	-1585	-0-	182 9	977 2	N	133	187 1	1646		
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	52 1	850 2	N	231	193 1	1684		
01	1271 N	990	-0-	-281	-0-	146 9	782 2	N	142		1826		
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	34 1	1682 2	N	1438	89 1	1349		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	254 9		N	NO RPT		1349		

KATY			WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010				TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285		
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	52 1	1135 2	N	199	189 1	1674		
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	186 9	661 2	N	169		1843		
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	67 1	898 2	N	185	363 1	1665		
01	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	77 1	817 2	N	149	187 1	1627		
*02	870 N	672	-0-	-198	-0-	204 9	443 2	N	162	177 1	1612		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74 1		N	NO RPT		1612		

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
PARKER 618			WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		2573 X	2426	-0-	-147	-0-	166	1	2056	2	N	185	14222	
							204	9						
11		2490 X	1901	-0-	-589	-0-	100	1	1632	2	N	154	197 1	14179
							169	9						
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	134	1	2610	2	N	279	390 1	14068
							307	9						
01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	158	1	2388	2	N	272	191 1	14149
							299	9						
*02		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	378	1	14015	2	N	2271	189 1	2082
							2498	9						
03		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	2082	

PEERY A			WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011				TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		3410 X	1141	-0-	-2269	-0-	1141	2			N	-0-	2389	
							407	2			N	-0-	2389	
11		2700 X	407	-0-	-2293	-0-					N	-0-	2389	
											N	7	2396	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	2429	
01		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	33	2429	
							181	1	2519	2	N	5661	5661	
							6227	9						
*02		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-					N	5661	5661	
											N	NO RPT	5661	
03		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	5661	

REBA N MILLER			WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		4371 X	3622	-0-	-749	-0-	255	1	3148	2	N	199	191 1	1874
							219	9						
11		4230 X	3336	-0-	-894	-0-	182	1	2976	2	N	162	191 1	1845
							178	9						
12		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	159	1	3070	2	N	264	378 1	1731
							290	9						
01		3875 X	3346	-0-	-529	-0-	196	1	2941	2	N	190	185 1	1736
							209	9						
02		3509 X	180	-0-	-3329	-0-	192	1	1724	2	N	-0-	-0-	
											N	NO RPT	-0-	
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT	-0-	

MARTHA VESTER 617			WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011				TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3163	
											N	-0-	3163	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	3163	
											N	-0-	3163	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3163	
											N	-0-	3163	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3163	
											N	-0-	3163	
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	3163	2			N	-0-	-0-	
											N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MARTHA VESTER 617			WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011				TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	242	1	3000	2	N	301	195 1	7981
							331	9						
11		2310 X	1911	-0-	-399	-0-	100	1	1642	2	N	154	194 1	7941
							169	9						
12		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	117	190 1	7868
							129	9						
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-	7868	
											N	-0-	-0-	
02		3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-	7868	2			N	-0-	-0-	
											N	-0-	-0-	
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8060 X	8025	-0-	-35	-0-	900	1	6843	2	N	256	377 1	1591
						282	9						
11	7800 X	7707	-0-	-93	-0-	689	1	6731	2	N	261	174 1	1678
						287	9						
12	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	583	1	6769	2	N	228	179 1	1727
						251	9						
01	8277 X	7456	-0-	-821	-0-	603	1	6583	2	N	245	368 1	1604
						270	9						
*02	7743 X	-0-	-0-	-7743	-0-					N	155	178 1	1581
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT		1581

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	170	1	4375	2	N	109		3975
						120	9						
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	230	1	3770	2	N	95	190 1	3880
						105	9						
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	227	1	4413	2	N	80		3960
						88	9						
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	301	1	4532	2	N	110	187 1	3883
						121	9						
*02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4002	2	4498	9	N	4089	342 1	3747
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT		3747

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

10	10664 X	9222	-0-	-1442	-0-	676	1	8344	2	N	184	191 1	2139
						202	9						
11	8460 X	7009	-0-	-1451	-0-	395	1	6482	2	N	120		2259
						132	9						
12	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	427	1	8301	2	N	122	190 1	2191
						134	9						
01	9455 X	8483	-0-	-972	-0-	516	1	7772	2	N	177	186 1	2182
						195	9						
02	8845 X	5831	-0-	-3014	-0-	258	1	2061	2	N	5176	433 1	4743
						5694	9						
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT		4743

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

10	10974 X	208	-0-	-10766	-0-	13	1	167	2	N	25		10906
						28	9						
11	10620 X	75	-0-	-10545	-0-	2	1	34	2	N	35		10941
						39	9						
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-		10941
01	6758 X	36	-0-	-6722	-0-	2	1	31	2	N	3		10944
						3	9						
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-	10944	2			N	12	1 1	11
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		11

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ELISE 286			WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	233 1	1775 2	N	190	187 1	1036		
11	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	209 9	2107 2	N	195	174 1	1057		
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	215 1	1847 2	N	187	179 1	1065		
01	2945 X	1982	-0-	-963	-0-	159 1	1629 2	N	185	143 1	1107		
*02	2697 X	2293	-0-	-404	-0-	206 9	1889 2	N	166	183 1	1090		
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	149 1		N	NO RPT		1090		
						204 9							
						221 1							
						183 9							
ELISE 286			WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960		
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	308 1	2340 2	N	132		8216		
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	145 9	2398 2	N	135		8351		
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	275 1	2090 2	N	252	358 1	8245		
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	149 9	1093 2	N	92	176 1	8161		
*02	1160 X	38	-0-	-1122	-0-	180 1	34 2	N	-0-		8161		
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	277 9		N	NO RPT		8161		
						101 1							
						101 9							
						4 1							
DAISY GRAVES			WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774		
10	15531 X	14604	-0-	-927	-0-	1599 1	11720 2	N	1168	1338 1	12842		
11	15030 X	13993	-0-	-1037	-0-	1285 9	11382 2	N	963	774 1	13031		
12	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	1552 1	11394 2	N	949	963 1	13017		
01	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	1059 9	11776 2	N	899	966 1	12950		
*02	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	1553 1	13352 9	N	12138	1457 1	10681		
03	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-	1044 9		N	NO RPT		10681		
						1606 1							
						989 9							
						13736 2							
KATY			WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095		
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	576 1	4386 2	N	27		7443		
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	30 9	4947 2	N	190	189 1	7444		
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	506 1	3110 2	N	58	188 1	7314		
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	209 9	5075 2	N	-0-		7314		
*02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	267 1	2641 2	N	-0-		7314		
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	64 9		N	NO RPT		7314		
						465 1							
						309 1							
DAISY GRAVES 529			WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780		
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		1560		
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		1560		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1560		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1560		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			7861
11	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-			7861
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7861
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			7861
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	7664	2	N	6374	112	1	6262
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6262

DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789				
10	7998 X	7738	-0-	-260	-0-	424	1	7143	2	N	155			1338
						171	9							
11	7740 X	6977	-0-	-763	-0-	296	1	6541	2	N	127	189	1	1276
						140	9							
12	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	261	1	6863	2	N	104	189	1	1191
						114	9							
01	7440 X	7367	-0-	-73	-0-	336	1	6858	2	N	157	192	1	1156
						173	9							
*02	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	1290	2	7574	9	N	6885	432	1	6453
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			6453

DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423				
10	5704 X	4474	-0-	-1230	-0-	247	1	4161	2	N	60			2495
						66	9							
11	5310 X	2013	-0-	-3297	-0-	86	1	1914	2	N	12			2507
						13	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2507
01	5704 X	40	-0-	-5664	-0-	2	1	36	2	N	2			2509
						2	9							
02	5336 X	67	-0-	-5269	-0-	151	1	2401	2	N	22	1	1	21
						24	9							
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			21

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290				
10	17329 X	13568	-0-	-3761	-0-	991	1	12272	2	N	277	393	1	2325
						305	9							
11	14640 X	2553	-0-	-12087	-0-	141	1	2321	2	N	83			2408
						91	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2408
01	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			2408
02	12702 X	-0-	-0-	-12702	-0-	2408	2			N	68	6	1	62
03	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT			62

SCHULTZ 'G'		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982				
10	10075 X	8563	-0-	-1512	-0-	608	1	7519	2	N	396	191	1	9929
						436	9							
11	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	550	1	9021	2	N	462	571	1	9820
						508	9							
12	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	510	1	9895	2	N	436			10256
						480	9							
01	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	619	1	9336	2	N	443	564	1	10135
						487	9							
02	8990 X	1213	-0-	-7777	-0-	10142	2	1206	9	N	1096	91	1	1005
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			1005

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
BATTIN 528			WELL #: 4HR		RRCID -> 268479	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8615	- 13086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	234 1	1719 2	N	257	189 1	781	
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	283 9	1648 2	N	284	195 1	870	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	224 1	371 2	N	50	197 1	723	
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	312 9	1707 2	N	324	186 1	861	
*02	2900 N	3063	-0-	163	163	50 1	2279 2	N	430	580 1	711	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	163	55 9		N	NO RPT		711	
						232 1						
						356 9						
						311 1						
						473 9						

KATY			WELL #: 3285H		RRCID -> 268535	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 8755	- 13031			
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-		514	
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		514	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		514	
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		514	
*02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	255 1	2189 2	N	396	370 1	540	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	436 9		N	NO RPT		540	

GRAY 683			WELL #: 1H		RRCID -> 268700	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 7850	- 11866			
10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5622 2	309 9	N	281	196 1	283	
11	5220 X	4607	-0-	-613	-0-	4315 2	292 9	N	265	378 1	170	
12	T. A.	1017	-0-	1017	1017	62 1	892 2	N	57		227	
01	T. A.	9386	-0-	9386	10403	63 9	8174 2	N	585	600 1	212	
02	T. A.	7588	-0-	7588	17991	568 1	144 2	N	6623	430 1	6193	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17991	644 9		N	NO RPT		6193	
						371 1						
						7285 9						

SCHULTZ 783			WELL #: 1H		RRCID -> 269467	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 8010	- 12250			
10	14043 X	12314	-0-	-1729	-0-	870 1	11151 2	N	266		1071	
11	13140 X	11320	-0-	-1820	-0-	293 9	10518 2	N	143	198 1	1016	
12	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	645 1	10678 2	N	136	200 1	952	
01	12617 X	11199	-0-	-1418	-0-	157 9	10349 2	N	147	195 1	904	
02	11687 X	11193	-0-	-494	-0-	552 1	11064 9	N	10058	727 1	9331	
03	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-	150 9		N	NO RPT		9331	
						688 1						
						162 9						
						1033 2						

PURDUM UNIT			WELL #: 9013H		RRCID -> 269602	COMPL. DATE 09/29/2012	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 7992	- 12088			
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-		403	
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			N	-0-		403	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
REBA N MILLER			WELL #: 14H		RRCID -> 273722		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8125 - 12395		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	6944 X	6688	-0-	-256	-0-	474 1 371 9	5843 2	N	337	382 1	352		
11	6720 X	5846	-0-	-874	-0-	323 1 252 9	5271 2	N	229	189 1	392		
12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	320 1 395 9	6185 2	N	359	383 1	368		
01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	408 1 356 9	6156 2	N	324	370 1	322		
*02	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	177 1 6655 9	429 2	N	6050	537 1	5513		
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT		5513		
GRAVES			WELL #: 10H		RRCID -> 273966		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8608 - 12400		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	447792			N	-0-		291		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	447792			N	-0-		291		
12	447792 X	-0-	-0-	-447792	-0-			N	-0-		291		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	291 2		N	1340	112 1	1228		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1228		
PARNELL RANCH 165			WELL #: 2H		RRCID -> 274206		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 9112 - 13483		
10	8556 X	8263	-0-	-293	-0-	569 1 561 9	7133 2	N	510	675 1	956		
11	8280 X	7655	-0-	-625	-0-	365 1 470 9	6820 2	N	427	212 1	1171		
12	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	275 1 441 9	6932 2	N	401	253 1	1319		
01	9176 X	7354	-0-	-1822	-0-	378 1 451 9	6525 2	N	410	133 1	1596		
02	7917 X	7315	-0-	-602	-0-	53 1 6944 9	1914 2	N	6313	495 1	5818		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5818		
JONES TRUST 272			WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9065 - 13270		
10	2945 X	1032	-0-	-1913	-0-	74 1 204 9	754 2	N	185	185 1	650		
11	2310 X	788	-0-	-1522	-0-	50 1 226 9	512 2	N	205	173 1	682		
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	79 1 197 9	810 2	N	179	178 1	683		
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	114 1 228 9	1142 2	N	207	178 1	712		
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	180 1 1360 9	742 2	N	1236	112 1	1124		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1124		

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
SCHULTZ BROTHERS A			WELL #: 4627H		RRCID -> 276339	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 7763	PERF. 8168	- 11979			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	643 1	7957 2	N	519		1244	
						571 9						
11	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	470 1	7702 2	N	498	379 1	1363	
						548 9						
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	274 1	5343 2	N	400	573 1	1190	
						440 9						
01	11718 X	8597	-0-	-3121	-0-	506 1	7638 2	N	412	375 1	1227	
						453 9						
*02	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	557 1	1101 2	N	10992	917 1	10075	
						12091 9						
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT		10075	
JONES TRUST 272			WELL #: 4H		RRCID -> 276935	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 8492	PERF. 8977	- 13180			
10	267598 X	5670	-0-	-261928	-0-	445 1	4510 2	N	650	756 1	756	
						715 9						
11	5460 X	5274	-0-	-186	-0-	425 1	4301 2	N	498	354 1	900	
						548 9						
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	389 1	3939 2	N	569	714 1	755	
						626 9						
01	6231 X	5255	-0-	-976	-0-	408 1	4126 2	N	655	532 1	878	
						721 9						
02	5829 X	4917	-0-	-912	-0-	556 1	855 2	N	3985	358 1	3627	
						4384 9						
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT		3627	
PARNELL RANCH 165			WELL #: 3H		RRCID -> 277212	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 8659	PERF. 9040	- 13770			
10	12121 X	9762	-0-	-2359	-0-	647 1	8108 2	N	915		2275	
						1007 9						
11	11730 X	8769	-0-	-2961	-0-	402 1	7534 2	N	757	625 1	2407	
						833 9						
12	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	292 1	7336 2	N	709	618 1	2498	
						780 9						
01	10478 X	8094	-0-	-2384	-0-	399 1	6889 2	N	733	185 1	3046	
						806 9						
02	9802 X	6985	-0-	-2817	-0-	85 1	3556 2	N	5809	455 1	5354	
						6390 9						
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT		5354	
BAILEY 271			WELL #: 2H		RRCID -> 277669	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 8538	PERF. 8960	- 13100			
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	215 1	2176 2	N	636		1242	
						700 9						
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	216 1	2186 2	N	440		1682	
						484 9						
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	233 1	2363 2	N	397	242 1	1837	
						437 9						
01	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2409 2	439 9	N	399	129 1	2107	
02	2987 X	2462	-0-	-525	-0-	186 1	1880 2	N	360	56 1	2411	
						396 9						
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		2411	
DR TYSON			WELL #: 6623H		RRCID -> 278023	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 8401	- 11848			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
PORTER UNIT 324			WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8245 - 12475				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		51026 X	13235	-0-	-37791	-0-	762	1	11941	2	N	484	582	1	279
							532	9							
11		49380 X	11212	-0-	-38168	-0-	647	1	10128	2	N	397	352	1	324
							437	9							
12		51026 X	10472	-0-	-40554	-0-	592	1	9422	2	N	416	355	1	385
							458	9							
01		51026 X	9811	-0-	-41215	-0-	554	1	8843	2	N	376	361	1	400
							414	9							
*02		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	364	1	430	2	N	7694	480	1	7214
							8463	9							
03		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			7214
PORTER 324			WELL #: 1H		RRCID -> 278469		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8380 - 13150				
10		59086 X	7327	-0-	-51759	-0-	372	1	6424	2	N	483	390	1	1077
							531	9							
11		57180 X	7123	-0-	-50057	-0-	258	1	6350	2	N	468	482	1	1063
							515	9							
12		59086 X	7493	-0-	-51593	-0-	228	1	6727	2	N	489	690	1	862
							538	9							
01		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	259	1	6309	2	N	473	701	1	634
							520	9							
*02		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	364	1	647	2	N	6023	352	1	5671
							6625	9							
03		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			5671
CLEVELAND 103			WELL #: 2H		RRCID -> 278478		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 9080 - 13672				
10		0 W	4690	-0-	4690	197331	390	1	3946	2	N	322	391	1	931
							354	9							
11		0 W	3892	-0-	3892	201223	324	1	3274	2	N	267	176	1	1022
							294	9							
12		0 W	4790	-0-	4790	206013	382	1	3870	2	N	489	552	1	959
							538	9							
01		0 W	4501	-0-	4501	210514	362	1	3656	2	N	439	538	1	860
							483	9							
*02		214579 X	4065	-0-	-210514	-0-	327	1	3305	2	N	394	371	1	883
							433	9							
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			883
ELMER GRAVES 615			WELL #: 1H		RRCID -> 278488		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8521 - 13023				
10		75144 X	12017	-0-	-63127	-0-	837	1	10323	2	N	779	886	1	471
							857	9							
11		72720 X	9847	-0-	-62873	-0-	528	1	8642	2	N	615	519	1	567
							677	9							
12		75144 X	9728	-0-	-65416	-0-	440	1	8540	2	N	680	692	1	555
							748	9							
01		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	495	1	7453	2	N	547	696	1	406
							602	9							
*02		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	181	1	550	2	N	6068	508	1	5560
							6675	9							
03		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			5560

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ELMER GRAVES 615			WELL #: 4H		RRCID -> 278490		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8389 - 12019		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	34627 X	10909	-0-	-23718	-0-	745 1	9194 2	N	882	889 1	663		
11	33510 X	11813	-0-	-21697	-0-	970 9	10446 2	N	663	627 1	699		
12	34627 X	11235	-0-	-23392	-0-	638 1	10053 2	N	604	528 1	775		
01	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	729 9	9104 2	N	467	534 1	708		
*02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	518 1	739 2	N	-0-		-0-		
03	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-	664 9		N	NO RPT		-0-		
ELMER GRAVES 615			WELL #: 3H		RRCID -> 278493		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8242 - 12854		
10	51491 X	19047	-0-	-32444	-0-	603 1	16714 2	N	890	688 1	219		
11	49830 X	13314	-0-	-36516	-0-	734 1	12004 2	N	524	702 1	41		
12	51491 X	16885	-0-	-34606	-0-	576 9	15368 2	N	659	529 1	171		
01	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	792 1	13002 2	N	534	522 1	183		
*02	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	725 9	64 2	N	12224	1021 1	11203		
03	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-	861 1		N	NO RPT		11203		
ELMER GRAVES 615			WELL #: 5H		RRCID -> 278495		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8197 - 12875		
10	59272 X	12386	-0-	-46886	-0-	587 9	10790 2	N	656	694 1	655		
11	57360 X	9836	-0-	-47524	-0-	534 1	8740 2	N	511	524 1	642		
12	59272 X	7498	-0-	-51774	-0-	562 9	6691 2	N	420	348 1	714		
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	345 1	5654 2	N	401	518 1	597		
*02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	462 9	644 2	N	-0-		-0-		
03	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-	375 1		N	NO RPT		-0-		
ELMER GRAVES 615			WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8406 - 12430		
10	32147 X	3813	-0-	-28334	-0-	441 9	3082 2	N	438	359 1	475		
11	31110 X	2730	-0-	-28380	-0-	187 1	2194 2	N	365	521 1	319		
12	32147 X	1224	-0-	-30923	-0-	482 9	837 2	N	313	171 1	461		
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	134 1	1157 2	N	339	347 1	453		
*02	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	402 9	361 2	N	850	70 1	780		
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	43 1		N	NO RPT		780		

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//		441132									
DOYLE, J.B.			WELL #:		10H	RRCID ->	278519	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	8327 - 12462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	0 W	2183	-0-	2183	757295	111	1	1863	2	N	190	188	1	361
						209	9							
11	0 W	3353	-0-	3353	760648	142	1	3139	2	N	65			426
						72	9							
12	761753 X	1105	-0-	-760648	-0-	39	1	1041	2	N	23			449
						25	9							
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	2	N	17			466
						19	9							
*02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	N	156	10	1	146
						172	9							
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			146

PEYTON RANCH 417					WELL #:	1H	RRCID ->	278600	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8463 - 12265
10	125023 X	29860	-0-	-95163	-0-	2671	1	27000	2	N	172	178	1	189
						189	9							
11	120990 X	27391	-0-	-93599	-0-	2450	1	24781	2	N	145	179	1	155
						160	9							
12	125023 X	27711	-0-	-97312	-0-	2480	1	25082	2	N	135	182	1	108
						149	9							
01	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	2396	1	24223	2	N	130			238
						143	9							
*02	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	204	1	128	2	N	20000	1800	1	18200
						22000	9							
03	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT			18200

MARTHA VESTER 617					WELL #:	6H	RRCID ->	278613	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8180 - 12397
10	30783 X	8316	-0-	-22467	-0-	554	1	6857	2	N	823	779	1	776
						905	9							
11	29790 X	5895	-0-	-23895	-0-	299	1	4892	2	N	640	787	1	629
						704	9							
12	30783 X	6167	-0-	-24616	-0-	255	1	4976	2	N	851	573	1	907
						936	9							
01	30783 X	4023	-0-	-26760	-0-	211	1	3183	2	N	572	781	1	698
						629	9							
*02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	573	1	649	2	N	-0-			-0-
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTHA VESTER 617					WELL #:	5H	RRCID ->	278616	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8651 - 12547
10	0 W	14955	-0-	14955	99265	1000	1	12340	2	N	1468	1358	1	734
						1615	9							
11	0 W	14254	-0-	14254	113519	741	1	12115	2	N	1271	1161	1	844
						1398	9							
12	0 W	13346	-0-	13346	126865	591	1	11449	2	N	1187	1147	1	884
						1306	9							
*01	0 W	12595	-0-	12595	139460	706	1	10655	2	N	1122	1160	1	846
						1234	9							
02	0 W	913	-0-	913	140373	976	1	743	2	N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	140373					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
HAGER TRUST 616			WELL #: 3H		RRCID -> 278625		COMPL. DATE 01/04/2015				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	41385 X	23422	-0-	-17963	-0-	1601	1	20539	2	N	1165	1063	1	1016
						1282	9							
11	40050 X	20976	-0-	-19074	-0-	1153	1	18848	2	N	886	875	1	1027
						975	9							
12	41385 X	15203	-0-	-26182	-0-	714	1	13820	2	N	608	699	1	936
						669	9							
01	41385 X	7793	-0-	-33592	-0-	457	1	6881	2	N	414	193	1	1157
						455	9							
*02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	729	1	1104	2	N	-0-			-0-
03	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER 618			WELL #: 2H		RRCID -> 278766		COMPL. DATE 04/21/2014				TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040			
10	48918 X	9184	-0-	-39734	-0-	602	1	7449	2	N	1030	957	1	1165
						1133	9							
11	47340 X	7210	-0-	-40130	-0-	377	1	6181	2	N	593	569	1	1189
						652	9							
12	48918 X	8555	-0-	-40363	-0-	382	1	7439	2	N	667	756	1	1100
						734	9							
01	48918 X	8339	-0-	-40579	-0-	480	1	7255	2	N	549			1649
						604	9							
*02	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	522	1	1606	2	N	7177	598	1	6579
						7895	9							
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			6579
PARKER 618			WELL #: 5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491			
10	28768 X	4564	-0-	-24204	-0-	308	1	3806	2	N	409	393	1	253
						450	9							
11	27840 X	4049	-0-	-23791	-0-	209	1	3436	2	N	367	395	1	225
						404	9							
12	28768 X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	-0-			225
01	28768 X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	37			262
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	262	2			N	NO RPT			-0-
PARKER 618			WELL #: 6H		RRCID -> 278770		COMPL. DATE 05/02/2014				TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290			
10	37572 X	6938	-0-	-30634	-0-	474	1	5839	2	N	568	583	1	548
						625	9							
11	36360 X	7512	-0-	-28848	-0-	396	1	6474	2	N	584	574	1	558
						642	9							
12	37572 X	8473	-0-	-29099	-0-	388	1	7523	2	N	511	573	1	496
						562	9							
01	37572 X	8096	-0-	-29476	-0-	464	1	6988	2	N	585			1081
						644	9							
*02	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	554	1	1084	2	N	7469	624	1	6845
						8216	9							
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			6845

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
ROXIE 282			WELL #:		4H	RRCID -> 278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8804 - 12941	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	0 W	9241 -0-	9241	122712	640 1	8027 2	N	522	571 1	520		
11	0 W	9746 -0-	9746	132458	574 9	8768 2	N	463	176 1	807		
12	0 W	10256 -0-	10256	142714	469 1	9366 2	N	471	358 1	920		
01	0 W	10229 -0-	10229	152943	509 9	8915 2	N	453	551 1	822		
02	0 W	10343 -0-	10343	163286	372 1	846 2	N	9046	946 1	8100		
03	0 W	NO RPT -0-	-0-	163286	518 9		N	NO RPT		8100		
					816 1							
					498 9							
					368 1							
					9951 9							
DAISY GRAVES 529			WELL #:		6H	RRCID -> 278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8567 - 12638	
10	62992 X	NO RPT -0-	-62992	65511			N	NO RPT		136		
11	60960 X	NO RPT -0-	-60960	4551			N	NO RPT		136		
12	62992 X	NO RPT -0-	-62992	-0-			N	NO RPT		136		
01	62992 X	NO RPT -0-	-62992	-0-			N	NO RPT		136		
02	58928 X	NO RPT -0-	-58928	-0-			N	NO RPT		136		
03	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136		
PEYTON RANCH 417			WELL #:		4H	RRCID -> 278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8462 - 12576	
10	32085 X	15062 -0-	-17023	-0-	1354 1	13697 2	N	10		89		
11	31050 X	13374 -0-	-17676	-0-	11 9	12170 2	N	-0-		89		
12	32085 X	6465 -0-	-25620	-0-	1204 1	5884 2	N	-0-		89		
01	32085 X	8164 -0-	-23921	-0-	581 1	7429 2	N	-0-		89		
02	30015 X	-0- -0-	-30015	-0-	735 1		N	8167	735 1	7432		
03	15066 X	NO RPT -0-	-15066	-0-	89 2		N	NO RPT		7432		
PEYTON RANCH 417			WELL #:		5H	RRCID -> 278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 8444 - 12556	
10	75671 X	16658 -0-	-59013	-0-	1499 1	15159 2	N	-0-		416		
11	73230 X	14765 -0-	-58465	-0-	1329 1	13436 2	N	-0-		416		
12	75671 X	13861 -0-	-61810	-0-	1248 1	12613 2	N	-0-		416		
01	75671 X	12732 -0-	-62939	-0-	1146 1	11586 2	N	-0-		416		
02	70789 X	11164 -0-	-59625	-0-	194 1	234 2	N	10138	912 1	9226		
03	16647 X	NO RPT -0-	-16647	-0-	11152 9		N	NO RPT		9226		
REBA N MILLER			WELL #:		13H	RRCID -> 279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 8185 - 12750	
10	0 W	14031 -0-	14031	501958	995 1	12269 2	N	697	689 1	505		
11	0 W	12394 -0-	12394	514352	767 9	11047 2	N	610	504 1	611		
12	0 W	10908 -0-	10908	525260	676 1	9756 2	N	588	351 1	848		
01	0 W	11062 -0-	11062	536322	671 9	9983 2	N	377	689 1	536		
02	0 W	10115 -0-	10115	546437	505 1	517 2	N	8882	744 1	8138		
03	0 W	NO RPT -0-	-0-	546437	647 9		N	NO RPT		8138		
					664 1							
					415 9							
					364 1							
					9770 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
ROXIE 282			WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0 W	6763	-0-	6763	85018	746 338	1 9	5679	2	N	307	375	1	289
11	0 W	6605	-0-	6605	91623	584 308	1 9	5713	2	N	280	194	1	375
12	0 W	6588	-0-	6588	98211	502 264	1 9	5822	2	N	240	377	1	238
01	0 W	6067	-0-	6067	104278	488 255	1 9	5324	2	N	232	189	1	281
02	0 W	1154	-0-	1154	105432	289	2	1146	9	N	1042	109	1	933
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	105432					N	NO RPT			933

WHEAT 252			WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064	
10	0 W	5752	-0-	5752	157927	377 644	1 9	4731	2	N	585	565	1	354
11	0 W	6123	-0-	6123	164050	280 604	1 9	5239	2	N	549	388	1	515
12	0 W	6779	-0-	6779	170829	236 592	1 9	5951	2	N	538	578	1	475
01	0 W	6081	-0-	6081	176910	305 517	1 9	5259	2	N	470	556	1	389
02	0 W	6313	-0-	6313	183223	376 5914	1 9	412	2	N	5376	421	1	4955
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	183223					N	NO RPT			4955

HAGER TRUST 616			WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036	
10	50034 X	15493	-0-	-34541	-0-	1040 1108	1 9	13345	2	N	1007	1071	1	190
11	48420 X	15330	-0-	-33090	-0-	830 939	1 9	13561	2	N	854	718	1	326
12	50034 X	13367	-0-	-36667	-0-	615 834	1 9	11918	2	N	758	880	1	204
01	50034 X	12279	-0-	-37755	-0-	711 763	1 9	10805	2	N	694	534	1	364
02	46806 X	444	-0-	-46362	-0-	537	1	271	2	N	-0-			-0-
03	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGER TRUST 616			WELL #:		5H	RRCID ->	279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8548 - 12972	
10	11470 X	8195	-0-	-3275	-0-	519 1024	1 9	6652	2	N	931	889	1	415
11	11100 X	7288	-0-	-3812	-0-	371 849	1 9	6068	2	N	772	727	1	460
12	11470 X	8198	-0-	-3272	-0-	361 853	1 9	6984	2	N	775	536	1	699
01	11470 X	8150	-0-	-3320	-0-	453 776	1 9	6921	2	N	705	889	1	515
02	10730 X	599	-0-	-10131	-0-	540	1	574	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132										
DOYLE, ROBERT 'B'				WELL #:	6142H	RRCID ->	279623	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	8495 - 13207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		0	34330	-0-	34330	44660	2304	1	23315	2	N	7919	8014	1	431
							8711	9							
*05		0	68205	-0-	68205	112865	4237	1	55135	2	N	8030	7838	1	623
							8833	9							
*06		0	51105	-0-	51105	163970	3986	1	42586	2	N	4121	3968	1	776
							4533	9							
*07		0	43051	-0-	43051	207021	3421	1	36353	2	N	2979	2840	1	915
							3277	9							
08		0	36297	-0-	36297	243318	2731	1	30849	2	N	2470	2445	1	940
							2717	9							
*09	272307	X	28989	-0-	-243318	-0-	2108	1	24911	2	N	1791	1753	1	978
							1970	9							
*10	64604	X	19902	-0-	-44702	-0-	1401	1	17277	2	N	1113	1054	1	1037
							1224	9							
11	62520	X	12150	-0-	-50370	-0-	642	1	10515	2	N	903	684	1	1256
							993	9							
12	64604	X	4206	-0-	-60398	-0-	194	1	3752	2	N	236	516	1	976
							260	9							
01	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-					N	-0-			976
02	60436	X	18809	-0-	-41627	-0-	1399	1	15314	2	N	1905	1808	1	1073
							2096	9							
03	64604	X	NO RPT	-0-	-64604	-0-					N	NO RPT			1073

DOYLE, ROBERT 'B'				WELL #:	6141H	RRCID ->	279693	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8432 - 12214		
*04		0	23320	-0-	23320	56808	1979	1	20028	2	N	1194	1200	1	322
							1313	9							
*05		0	23485	-0-	23485	80293	1615	1	21025	2	N	768	709	1	381
							845	9							
06		0	20314	-0-	20314	100607	1687	1	18036	2	N	537	739	1	179
							591	9							
*07		0	18595	-0-	18595	119202	1559	1	16579	2	N	415	376	1	218
							457	9							
*08		0	15846	-0-	15846	135048	1260	1	14234	2	N	320	363	1	175
							352	9							
*09	148770	X	13722	-0-	-135048	-0-	1047	1	12369	2	N	278	173	1	280
							306	9							
*10	25420	X	7591	-0-	-17829	-0-	556	1	6873	2	N	147	179	1	248
							162	9							
*11	24600	X	10157	-0-	-14443	-0-	575	1	9411	2	N	155	185	1	218
							171	9							
*12	25420	X	9504	-0-	-15916	-0-	458	1	8899	2	N	134	142	1	210
							147	9							
*01	25420	X	9898	-0-	-15522	-0-	606	1	9143	2	N	135	170	1	175
							149	9							
*02	23780	X	8714	-0-	-15066	-0-	715	1	7832	2	N	152			327
							167	9							
03	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT			327

DOYLE, ROBERT B.				WELL #:		RRCID ->	279746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8460 - 12396
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
 DOYLE, ROBERT B WELL #: RRCID -> 279847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES 530 WELL #: RRCID -> 279849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2347 - 3242

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: RRCID -> 279850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2347 - 3242

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

10	279 N	91	-0-	-188	-0-	31 1	60 2	N	-0-		146
11	0 W	52	-0-	52	52	30 1	22 2	N	-0-		146
12	343 N	291	-0-	-52	-0-	31 1	260 2	N	-0-		146
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31 1	273 2	N	-0-		146
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29 1	249 2	N	-0-		146
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31 1	284 2	N	-0-		146

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31 1	520 2	N	-0-		64
11	0 W	521	-0-	521	521	31 1	490 2	N	-0-		64
12	988 N	467	-0-	-521	-0-	31 1	436 2	N	-0-		64
01	558 N	418	-0-	-140	-0-	31 1	387 2	N	-0-		64
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29 1	466 2	N	-0-		64
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	N	-0-		64

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	31 1	267 2	N	-0-		138
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	30 1	238 2	N	-0-		138
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	249 2	N	-0-		138
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	31 1	278 2	N	-0-		138
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	242 2	N	-0-		138
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31 1	274 2	N	-0-		138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
SCOTT, OLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8251 - 8324	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2			N	-0-		107
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2			N	-0-		107
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2			N	-0-		107
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-		107
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		107
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		107

WHEELER, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8169 - 8248	
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2			N	-0-		111
11	0 W	220	-0-	220	-0-	220 2			N	-0-		111
12	469 N	249	-0-	-220	-0-	249 2			N	-0-		111
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2			N	-0-		111
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-		111
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		111

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8425 - 10802	
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-		574
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2			N	-0-		574
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2			N	-0-		574
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-		574
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2			N	-0-		574
*03	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030 2			N	-0-		574

WHEELER 369		WELL #:		3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8500 - 10362	
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	81 1	461 2		N	-0-		296
11	0 W	588	-0-	588	-0-	72 1	516 2		N	-0-		296
12	1193 N	605	-0-	-588	-0-	84 1	521 2		N	-0-		296
01	527 N	46	-0-	-481	-0-	18 1	28 2		N	-0-		296
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39 1	676 2		N	-0-		296
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	87 1	818 2		N	-0-		296

WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8227 - 10262	
10	2976 X	1766	-0-	-1210	-0-	1766 2			N	-0-		331
11	0 W	2252	-0-	2252	-0-	2252 2			N	-0-		331
12	3685 X	1433	-0-	-2252	-0-	1433 2			N	-0-		331
01	2976 X	1741	-0-	-1235	-0-	1741 2			N	-0-		331
02	2784 X	1417	-0-	-1367	-0-	1417 2			N	-0-		331
*03	2325 X	1180	-0-	-1145	-0-	1180 2			N	-0-		331

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8501 - 9997	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		270
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		270
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		270
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-		270
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-		270
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		270

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8460 - 10332	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-		133
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-		133
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2			N	-0-		133
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-		133
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-		133
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-		133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							242
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							242

WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8386 - 9782	
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			299
11	0 W	1629	-0-	1629	-0-	1629	2		N	-0-			299
12	3078 N	1449	-0-	-1629	-0-	1449	2		N	-0-			299
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			299
02	1566 N	1408	-0-	-158	-0-	1408	2		N	-0-			299
*03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			299

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8567 - 9958	
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			142
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		FULTON-SELL		WELL #:	4	RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834		
11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	5098	2	1521	9	N	1383	784	1	599
12	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	5197	2	1496	9	N	1360	1485	1	474
01	0 W	6712	-0-	6712	-0-	6712	2	1539	9	N	1399	1462	1	411
02	0 W	5816	-0-	5816	-0-	12528	2	1355	9	N	1232	1282	1	361
*03	20378 X	7850	-0-	-12528	-0-	6368	2	1482	9	N	1347	1254	1	454

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		TUBB -424-		WELL #:	1	RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080 - 8095
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	125	1	1148	2	N	-0-				19
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	2	N	-0-				19
12	1240 N	982	-0-	-258	-0-	78	1	904	2	N	-0-				19
01	1271 N	857	-0-	-414	-0-	73	1	784	2	N	-0-				19
02	1160 N	780	-0-	-380	-0-	59	1	721	2	N	-0-				19
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	71	1	916	2	N	-0-				19

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7890 - 7963						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1804	2	N	-0-				160
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1717	2	N	-0-				160
12	2077 N	1746	-0-	-331	-0-	-0-	119	1	1627	2	N	-0-				160
01	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	-0-	125	1	1754	2	N	-0-				160
02	1798 N	1082	-0-	-716	-0-	-0-	62	1	1020	2	N	-0-				160
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	2	N	-0-				160

TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 7956 - 8020						
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	-0-	70	1	483	2	N	-0-				163
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-				163
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	-0-				167
							4	9								
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	964	2	N	-0-				167
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	774	2	N	-0-				167
03	992 N	875	-0-	-117	-0-	-0-	66	1	809	2	N	-0-				167

PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7858 - 7912						
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	-0-				22
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	-0-	30	1	1074	2	N	-0-				22
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	-0-	31	1	1050	2	N	-0-				22
01	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-				22
02	1073 N	905	-0-	-168	-0-	-0-	25	1	880	2	N	-0-				22
03	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	-0-				22

DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7310 - 7392						
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-				76
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-				76
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	N	-0-				76
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	30	1	186	2	N	-0-				76
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-				76
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	N	-0-				76

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6466 - 7539						
10	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	-0-	132	1	1598	2	N	-0-				250
11	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	-0-	104	1	1402	2	N	-0-				67
							7	9								
12	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	-0-	103	1	1467	2	N	-0-				67
01	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	-0-	116	1	1563	2	N	-0-				67
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1487	2	N	-0-				67
*03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1528	2	N	-0-				67

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7951 - 8024						
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1649	2	N	-0-				94
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1497	2	N	-0-				94
12	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	-0-	109	1	1459	2	N	-0-				94
01	1829 N	1313	-0-	-516	-0-	-0-	91	1	1222	2	N	-0-				94
02	1566 N	729	-0-	-837	-0-	-0-	50	1	679	2	N	-0-				94
03	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	-0-	87	1	1296	2	N	-0-				94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	82	1	618	2	N	-0-		-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	67	1	584	2	N	-0-		-0-
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	66	1	644	2	N	-0-		-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	65	1	638	2	N	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	55	1	590	2	N	-0-		-0-
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	58	1	627	2	N	-0-		-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153				
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	94	1	769	2	N	-0-		185
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	74	1	686	2	N	-0-		185
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	74	1	783	2	N	-0-		185
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	70	1	730	2	N	-0-		185
02	725 N	630	-0-	-95	-0-	51	1	579	2	N	-0-		185
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	59	1	645	2	N	-0-		185

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553				
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	2	N	-0-		210
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	N	-0-		210
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-		210
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	46	1	321	2	N	-0-		210
02	377 N	335	-0-	-42	-0-	45	1	290	2	N	-0-		210
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	316	2	N	5	188 1	27
						6	9						

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582				
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	49	1	287	2	N	-0-		208
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	41	1	231	2	N	-0-		208
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	45	1	284	2	N	-0-		208
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	N	-0-		208
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	N	7		215
						8	9						
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	44	1	229	2	N	-0-		215

AKERS		WELL #: 2		RRCID -> 100038		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565				
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	-0-		138
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	4	1	4	2	N	-0-		138
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		138
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		138
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138

PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930				
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-		208
11	690 N	408	-0-	-282	-0-	30	1	378	2	N	-0-		208
12	713 N	381	-0-	-332	-0-	31	1	350	2	N	-0-		208
01	713 N	399	-0-	-314	-0-	31	1	368	2	N	-0-		208
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-		208
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-		208

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TRENFIELD -792-		WELL #: 1		RRCID -> 111668		COMPL. DATE 02/25/1984			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7603 - 7633						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1		28
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16															

BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680						
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	2	N	-0-				110
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	N	10				120
						11	9								
12	899 N	591	-0-	-308	-0-	57	1	532	2	N	2				122
						2	9								
01	744 N	554	-0-	-190	-0-	58	1	496	2	N	-0-				122
02	551 N	474	-0-	-77	-0-	52	1	422	2	N	-0-				122
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	56	1	434	2	N	-0-				122

TRENFIELD -789-		WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758						
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-				160
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	2	N	-0-				160
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	2	N	-0-				160
01	496 N	277	-0-	-219	-0-	44	1	233	2	N	-0-				160
02	580 N	286	-0-	-294	-0-	38	1	248	2	N	-0-				160
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	52	1	362	2	N	-0-				160

TRENFIELD -790-		WELL #: 2		RRCID -> 114475		COMPL. DATE 11/30/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7786						
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	85	1	847	2	N	-0-				82
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	72	1	796	2	N	-0-				82
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	71	1	820	2	N	-0-				82
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	76	1	822	2	N	-0-				82
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	72	1	775	2	N	-0-				82
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	78	1	818	2	N	-0-				82

TRENFIELD -791-		WELL #: 2		RRCID -> 115553		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7619 - 7656						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-				182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16															

BRIGHAM -795-		WELL #: 2		RRCID -> 117356		COMPL. DATE 02/10/1985			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921						
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	34	1	47	2	N	-0-				27
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-				27
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	-0-				27
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	32	1	10	2	N	-0-				27
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	28	1	5	2	N	-0-				27
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	31	1	3	2	N	-0-				27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279 N	250	-0-	-29	-0-		44	1	204	2	N	2			157
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		2	9	215	2	N	-0-			157
12	248 N	223	-0-	-25	-0-		40	1	183	2	N	-0-			157
01	248 N	207	-0-	-41	-0-		40	1	167	2	N	-0-			157
02	261 N	177	-0-	-84	-0-		37	1	140	2	N	-0-			157
03	217 N	202	-0-	-15	-0-		40	1	162	2	N	-0-			157

AKERS		WELL #: 3		RRCID -> 138964		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7573 - 7594					
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		52	1	334	2	N	6			143
11	360 N	295	-0-	-65	-0-		7	9	256	2	N	-0-			143
12	372 N	286	-0-	-86	-0-		42	1	244	2	N	-0-			143
01	403 N	260	-0-	-143	-0-		35	1	225	2	N	-0-			143
02	290 N	241	-0-	-49	-0-		27	1	214	2	N	-0-			143
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		42	1	281	2	N	-0-			143

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7534 - 7568					
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-		60	1	496	2	N	3			213
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-		3	9	439	2	N	4			217
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-		51	1	445	2	N	8			225
01	558 N	466	-0-	-92	-0-		9	9	416	2	N	-0-			225
02	464 N	446	-0-	-18	-0-		50	1	397	2	N	-0-			225
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-		49	1	432	2	N	32	192	1	65
							51	1							
							35	9							

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7457 - 7501					
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			N	-0-			1
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			N	-0-			1
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-		28	1	650	2	N	-0-			1
01	713 N	606	-0-	-107	-0-		31	1	575	2	N	-0-			1
02	580 N	536	-0-	-44	-0-		28	1	508	2	N	-0-			1
03	682 N	534	-0-	-148	-0-		29	1	505	2	N	-0-			1

TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7718 - 7752					
10	124 N	123	-0-	-1	-0-		36	1	87	2	N	-0-			172
11	120 N	118	-0-	-2	-0-		34	1	84	2	N	-0-			172
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-		35	1	90	2	N	-0-			172
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		36	1	88	2	N	-0-			172
02	116 N	114	-0-	-2	-0-		33	1	81	2	N	-0-			172
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		36	1	81	2	N	-0-			172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 4866 - 7904					
10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-		122	1	1117	2	N	-0-			107
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		97	1	1053	2	N	-0-			107
12	1240 N	1172	-0-	-68	-0-		90	1	1082	2	N	-0-			107
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-		89	1	1089	2	N	-0-			107
02	1102 N	787	-0-	-315	-0-		50	1	737	2	N	-0-			107
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-		73	1	1032	2	N	-0-			107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	72 1	496 2	N	-0-	-0-			128
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	56 1	410 2	N	-0-	-0-			128
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	57 1	486 2	N	-0-	-0-			128
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	56 1	459 2	N	-0-	-0-			128
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	47 1	413 2	N	-0-	-0-			128
03	558 N	446	-0-	-112	-0-	48 1	398 2	N	-0-	-0-			128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	80 1	594 2	N	-0-	-0-			150
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	65 1	545 2	N	-0-	-0-			150
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	62 1	568 2	N	-0-	-0-			150
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	62 1	572 2	N	-0-	-0-			150
02	580 N	330	-0-	-250	-0-	37 1	293 2	N	-0-	-0-			150
03	620 N	404	-0-	-216	-0-	41 1	363 2	N	-0-	-0-			150

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	63 1	397 2	N	-0-	-0-			180
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52 1	353 2	N	-0-	-0-			180
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	52 1	391 2	N	-0-	-0-			180
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	52 1	398 2	N	-0-	-0-			180
02	406 N	352	-0-	-54	-0-	42 1	310 2	N	-0-	-0-			180
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	46 1	354 2	N	44	181 1			43
						48 9							

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	63 1	387 2	N	-0-	-0-			102
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	53 1	358 2	N	-0-	-0-			102
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	51 1	367 2	N	-0-	-0-			102
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	51 1	381 2	N	-0-	-0-			102
02	406 N	344	-0-	-62	-0-	42 1	302 2	N	-0-	-0-			102
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	48 1	406 2	N	-0-	-0-			102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

10	589 N	585	-0-	-4	-0-	73 1	512 2	N	-0-	-0-			163
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	60 1	476 2	N	-0-	-0-			163
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	59 1	507 2	N	-0-	-0-			163
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	59 1	515 2	N	-0-	-0-			163
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	48 1	443 2	N	-0-	-0-			163
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54 1	528 2	N	-0-	-0-			163

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

10	62 N	57	-0-	-5	-0-	33 1	24 2	N	-0-	-0-			108
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	13 1	14 2	N	-0-	-0-			108
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1	25 2	N	-0-	-0-			108
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32 1	37 2	N	-0-	-0-			108
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31 1	34 2	N	-0-	-0-			108
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33 1	35 2	N	-0-	-0-			108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31 1	1480 2	N		31	183 1		68
11	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	34 9	1342 2	N		14			82
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	15 9	1420 2	N		25			107
01	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	31 1	1420 2	N		18			125
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	20 9	1338 2	N		7			132
03	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	29 1	1392 2	N		-0-			132
						8 9							
						31 1							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 7548	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1	711 2	N		-0-			167
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63 1	632 2	N		-0-			167
12	744 N	646	-0-	-98	-0-	57 1	589 2	N		-0-			167
01	775 N	651	-0-	-124	-0-	61 1	590 2	N		-0-			167
02	667 N	627	-0-	-40	-0-	58 1	569 2	N		-0-			167
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65 1	620 2	N		-0-			167

BURCHFIEL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7540	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	45 1	226 2	N		-0-			207
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	42 1	226 2	N		-0-			207
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	42 1	228 2	N		-0-			207
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	42 1	227 2	N		-0-			207
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	41 1	215 2	N		-0-			207
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44 1	242 2	N		5	185 1		27
						6 9							

TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 - 7786	
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	111 1	1269 2	N		-0-			227
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	98 1	1294 2	N		-0-			227
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	106 1	1540 2	N		-0-			227
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	121 1	1650 2	N		-0-			227
02	1334 N	727	-0-	-607	-0-	66 1	661 2	N		-0-			227
03	1643 N	576	-0-	-1067	-0-	61 1	514 2	N		1	183 1		45
						1 9							

LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	200316	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7718 - 8226	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 1	469 2	N		58			265
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	64 9	394 2	N		97	185 1		177
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29 1	493 2	N		31			208
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	107 9	512 2	N		59			267
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	N		84	178 1		173
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	65 9	463 2	N		40			213
						29 1							
						92 9							
						31 1							
						44 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	N	-0-			138
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	-0-			138
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-			138
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	39	1	191	2	N	-0-			138
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	-0-	35	1	176	2	N	-0-			138
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	N	-0-			138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957						
10	837 N	632	-0-	-205	-0-	-0-	76	1	556	2	N	-0-			138
11	780 N	636	-0-	-144	-0-	-0-	66	1	570	2	N	-0-			138
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	-0-	59	1	525	2	N	-0-			138
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	650	2	N	-0-			138
02	609 N	445	-0-	-164	-0-	-0-	36	1	409	2	N	-0-			138
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	N	-0-			138

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-			108
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-			108
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	-0-			108
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-			108
02	406 N	352	-0-	-54	-0-	-0-	46	1	306	2	N	-0-			108
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	51	1	344	2	N	-0-			108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280						
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-			107
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	-0-	30	1	1123	2	N	-0-			117
							11	9							
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	-0-	30	1	1198	2	N	-0-			148
							34	9							
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	-0-			148
02	1131 N	1044	-0-	-87	-0-	-0-	29	1	1013	2	N	-0-			150
							2	9							
03	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-			150

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301						
10	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	-0-	29	1	1009	2	N	-0-			197
							6	9							
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1014	2	N	-0-			203
							7	9							
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	2	N	-0-			232
							32	9							
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-			232
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	-0-			232
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-	195	1	58
							23	9							

SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028						
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	152	2	N	-0-			147
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-			147
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	-0-	28	1	65	2	N	-0-			147
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-			147
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	-0-	24	1	47	2	N	-0-			147
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	27	1	30	2	N	-0-			147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BURCHFIELD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7500 - 7540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	42	1	176	2	N	-0-	80
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	39	1	164	2	N	-0-	80
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	36	1	140	2	N	-0-	80
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	32	1	149	2	N	-0-	80
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	35	1	151	2	N	-0-	80
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	39	1	160	2	N	-0-	80

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7286 - 7294		
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	13	1	27	2	N	31	83
						34	9					
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	9	N	45	128
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	9	N	45	173
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-	173
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	25	1	18	2	N	-0-	173
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-	173

GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7724 - 7778		
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	123	1	1462	2	N	38	203
						42	9					
11	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	100	1	1336	2	N	9	212
						10	9					
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	98	1	1381	2	N	40	252
						44	9					
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	115	1	1531	2	N	38	290
						42	9					
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	120	1	1645	2	N	36	140
						40	9			186	1	
*03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	131	1	1735	2	N	32	172
						35	9					

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 7920 - 9265		
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	60	145
						66	9			190	1	
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	12	157
						13	9					
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	21	178
						23	9					
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	30	1	992	2	N	20	198
						22	9					
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	N	30	228
						33	9					
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	12	240
						13	9					

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7761		
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	189	1	2513	2	N	2	107
						2	9			183	1	
11	2670 N	2336	-0-	-334	-0-	145	1	2180	2	N	10	117
						11	9					
12	2821 N	2199	-0-	-622	-0-	130	1	2049	2	N	18	135
						20	9					
01	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	163	1	2411	2	N	43	178
						47	9					
02	2262 N	2128	-0-	-134	-0-	135	1	1930	2	N	57	235
						63	9					
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	153	1	2114	2	N	13	248
						14	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	66 1	549 2	N	13				225
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	14 9	524 2	N	-0-				225
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	58 1	518 2	N	-0-				225
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	56 1	531 2	N	-0-				225
02	551 N	549	-0-	-2	-0-	60 1	490 2	N	3				228
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	3 9	517 2	N	1	183 1			46
						61 1							
						1 9							

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51 1	337 2	N	23				185
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	25 9	302 2	N	7				192
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	44 1	308 2	N	11				203
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	8 9	325 2	N	39				242
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	46 1	285 2	N	16				258
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	12 9	309 2	N	12	183 1			87
						49 1							
						13 9							

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664	
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	250 1	3464 2	N	28	183 1			90
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	31 9	3008 2	N	30				120
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	186 1	3326 2	N	-0-				120
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	33 9	3375 2	N	-0-				120
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	193 1	3158 2	N	-0-				120
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	215 1	3360 2	N	-0-				120
						204 1							
						224 1							

GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201	
10	2573 N	2473	-0-	-100	-0-	174 1	2255 2	N	40				263
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	44 9	1974 2	N	60	185 1			138
12	2480 N	1709	-0-	-771	-0-	134 1	1525 2	N	74				212
01	2480 N	2056	-0-	-424	-0-	66 9	1867 2	N	54	173 1			93
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	103 1	2025 2	N	34				127
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	81 9	1936 2	N	35				162
						130 1							
						59 9							
						140 1							
						37 9							
						142 1							
						39 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2825 N	2381	-0-	-444	-0-	161	1	2104	2	N	105	177 1	207
						116	9						
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	147	1	2232	2	N	128		335
						141	9						
12	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	143	1	2299	2	N	83		418
						91	9						
01	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	143	1	2054	2	N	100	186 1	332
						110	9						
02	2784 X	2304	-0-	-480	-0-	143	1	2055	2	N	96	183 1	245
						106	9						
03	2604 X	2213	-0-	-391	-0-	144	1	1963	2	N	96	184 1	157
						106	9						

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

10	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	264	1	3709	2	N	36		233
						40	9						
11	3990 X	3386	-0-	-604	-0-	195	1	3161	2	N	27		260
						30	9						
12	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	204	1	3540	2	N	58	188 1	130
						64	9						
01	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	209	1	3285	2	N	56		186
						62	9						
02	3799 X	3428	-0-	-371	-0-	203	1	3177	2	N	44		230
						48	9						
03	3999 X	3358	-0-	-641	-0-	206	1	3118	2	N	31		261
						34	9						

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

10	3069 X	1923	-0-	-1146	-0-	29	1	1894	2	N	-0-		116
11	2970 X	2110	-0-	-860	-0-	30	1	2080	2	N	-0-		116
12	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	31	1	1958	2	N	-0-		116
01	3007 X	1939	-0-	-1068	-0-	31	1	1908	2	N	-0-		116
02	2030 X	1690	-0-	-340	-0-	29	1	1661	2	N	-0-		116
03	2170 X	2023	-0-	-147	-0-	31	1	1992	2	N	-0-		116

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	2	N	92	187 1	188
						101	9						
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	30	1	3060	2	N	125		313
						138	9						
12	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	31	1	2598	2	N	61	189 1	185
						67	9						
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3033	2	N	140		325
						154	9						
02	2813 X	1328	-0-	-1485	-0-	19	1	1179	2	N	118		443
						130	9						
03	3007 X	2233	-0-	-774	-0-	31	1	2063	2	N	126	370 1	199
						139	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BALLENTINE "A"		WELL #:		8821H	RRCID ->	242473	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8096 - 10072	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	26	1	359	2	N	-0-		123
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	14	1	195	2	N	104		227
						114	9						
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-		227
01	372 N	243	-0-	-129	-0-	29	1	214	2	N	-0-		227
02	319 N	271	-0-	-48	-0-	13	1	258	2	N	-0-		227
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		227

MARTHA ANN SMITH		WELL #:		6992H	RRCID ->	243510	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8290 - 10134	
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	870	2	N	116	191 1	58
						128	9						
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	90		148
						99	9						
12	620 N	270	-0-	-350	-0-	30	1	115	2	N	114	192 1	70
						125	9						
01	1023 N	668	-0-	-355	-0-	31	1	496	2	N	128		198
						141	9						
02	725 N	364	-0-	-361	-0-	29	1	228	2	N	97	190 1	105
						107	9						
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	N	110		215
						121	9						

C. W. HERRON		WELL #:		8692H	RRCID ->	244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8071 - 9785	
10	4154 X	2343	-0-	-1811	-0-	545	1	1787	2	N	10	192 1	303
						11	9						
11	3060 X	1148	-0-	-1912	-0-	268	1	880	2	N	-0-		303
12	3131 X	365	-0-	-2766	-0-	138	1	205	2	N	20		323
						22	9						
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	291	1	4883	2	N	-0-		323
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	311	1	5411	2	N	-0-		323
*03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	315	1	4865	2	N	23	191 1	155
						25	9						

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #:		4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770 - 10491	
10	5425 X	3733	-0-	-1692	-0-	31	1	3702	2	N	-0-		252
11	5400 X	4477	-0-	-923	-0-	30	1	4447	2	N	-0-		252
12	5952 X	5284	-0-	-668	-0-	31	1	5189	2	N	58		310
						64	9						
01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	2	N	3	200 1	113
						3	9						
02	5568 X	4659	-0-	-909	-0-	29	1	4630	2	N	-0-		113
*03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	31	1	5247	2	N	-0-		113

BURCHFIELD		WELL #:		4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 - 10900	
10	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	54	1	2703	2	N	7		342
						8	9						
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	154	1	2640	2	N	50	152 1	240
						55	9						
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	169	1	2810	2	N	-0-		240
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	169	1	2792	2	N	12		252
						13	9						
02	2755 N	2547	-0-	-208	-0-	154	1	2371	2	N	20		272
						22	9						
03	2976 N	2579	-0-	-397	-0-	161	1	2417	2	N	1	185 1	88
						1	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID -> 245058		COMPL. DATE 12/18/2008				TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7161 X	6395	-0-	-766	-0-	31	1	6345	2	N	17	191	1	153
11	6930 X	5594	-0-	-1336	-0-	19	9	5510	2	N	50			203
12	7099 X	6495	-0-	-604	-0-	29	1	6398	2	N	60			263
01	6665 X	5813	-0-	-852	-0-	55	9	5713	2	N	64	192	1	135
02	5974 X	4518	-0-	-1456	-0-	31	1	4467	2	N	20			155
03	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	66	9	5355	2	N	17			172
						30	1							
						70	9							
						29	1							
						22	9							
						31	1							
						19	9							

BURCHFIELD "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 246708		COMPL. DATE 12/31/2008				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925				
10	2697 X	2530	-0-	-167	-0-	52	1	2430	2	N	44			312
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	48	9	2259	2	N	33			345
12	2604 N	2372	-0-	-232	-0-	136	1	2215	2	N	19	182	1	182
01	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	36	9	2261	2	N	50			232
02	2349 N	2156	-0-	-193	-0-	142	1	2003	2	N	21			253
03	2387 N	2159	-0-	-228	-0-	55	9	2011	2	N	12			265
						130	1							
						23	9							
						135	1							
						13	9							

TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID -> 246711		COMPL. DATE 12/08/2008				TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080				
10	5487 X	4383	-0-	-1104	-0-	288	1	4062	2	N	30			262
11	5310 X	4039	-0-	-1271	-0-	33	9	3750	2	N	56			318
12	4681 X	4229	-0-	-452	-0-	227	1	3995	2	N	7			325
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	62	9	4274	2	N	73			398
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	226	1	3888	2	N	57			455
03	4371 X	4065	-0-	-306	-0-	8	9	3790	2	N	24	161	1	318
						265	1							
						80	9							
						244	1							
						63	9							
						249	1							
						26	9							

BALLENINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300				
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	25	1	1917	2	N	12			265
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	13	9	1029	2	N	2	191	1	76
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	24	1	1663	2	N	29			105
01	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	2	9	1800	2	N	33			138
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	31	1	1970	2	N	27			165
*03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	32	9	2453	2	N	32			197
						31	1							
						36	9							
						29	1							
						30	9							
						29	1							
						35	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31 1	2262 2	N	131	187 1		417
						144 9						
11	2310 N	2239	-0-	-71	-0-	29 1	2086 2	N	113	188 1		342
						124 9						
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	31 1	2309 2	N	145			487
						160 9						
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	31 1	2321 2	N	104	185 1		406
						114 9						
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	29 1	2162 2	N	115			521
						127 9						
03	2511 N	2424	-0-	-87	-0-	31 1	2261 2	N	120	187 1		454
						132 9						

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

10	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	31 1	6311 2	N	316	187 1		518
						348 9						
11	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	30 1	5807 2	N	313	187 1		644
						344 9						
12	6665 X	6333	-0-	-332	-0-	31 1	5983 2	N	290	377 1		557
						319 9						
01	6696 X	6357	-0-	-339	-0-	31 1	6009 2	N	288	375 1		470
						317 9						
02	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	29 1	5954 2	N	299	187 1		582
						329 9						
*03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	31 1	6531 2	N	302	380 1		504
						332 9						

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	30 1	1094 2	N	33	191 1		140
						36 9						
11	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	30 1	1003 2	N	47			187
						52 9						
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	31 1	1100 2	N	51			238
						56 9						
01	1147 N	31	-0-	-1116	-0-	9 1	22 9	N	20			258
02	1044 N	229	-0-	-815	-0-	19 1	209 2	N	1	192 1		67
						1 9						
03	1178 N	688	-0-	-490	-0-	31 1	574 2	N	75			142
						83 9						

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	31 1	1255 2	N	25			350
						28 9						
11	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	30 1	1144 2	N	28			378
						31 9						
12	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	31 1	1097 2	N	31			409
						34 9						
01	1302 N	831	-0-	-471	-0-	23 1	793 2	N	14			423
						15 9						
02	1160 N	1122	-0-	-38	-0-	29 1	1049 2	N	40	194 1		269
						44 9						
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31 1	1203 2	N	36			305
						40 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PRICE		WELL #: 6982H		RRCID -> 248749		COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6262 X	3340	-0-	-2922	-0-	30	1	2999	2	N	283	543	1	295
						311	9							
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	29	1	3121	2	N	280	178	1	397
						308	9							
12	6758 X	2177	-0-	-4581	-0-	25	1	1947	2	N	186			583
						205	9							
01	6758 X	4633	-0-	-2125	-0-	31	1	4290	2	N	284	539	1	328
						312	9							
02	6322 X	3860	-0-	-2462	-0-	29	1	3674	2	N	143	183	1	288
						157	9							
03	3565 X	1014	-0-	-2551	-0-	17	1	962	2	N	32	181	1	139
						35	9							

VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190				
10	5518 X	5295	-0-	-223	-0-	31	1	5064	2	N	182			332
						200	9							
11	5310 X	4287	-0-	-1023	-0-	29	1	4138	2	N	109	183	1	258
						120	9							
12	5363 X	4335	-0-	-1028	-0-	31	1	4121	2	N	166	187	1	237
						183	9							
01	5363 X	5031	-0-	-332	-0-	31	1	4766	2	N	213	188	1	262
						234	9							
02	5017 X	4666	-0-	-351	-0-	29	1	4449	2	N	171	190	1	243
						188	9							
03	5301 X	4905	-0-	-396	-0-	31	1	4670	2	N	185	185	1	243
						204	9							

BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594				
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	31	1	958	2	N	42			395
						46	9							
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	30	1	963	2	N	56			451
						62	9							
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	31	1	959	2	N	50			501
						55	9							
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	31	1	902	2	N	58	189	1	370
						64	9							
02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	29	1	907	2	N	47			417
						52	9							
03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	31	1	907	2	N	59			476
						65	9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564				
10	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	346	1	3854	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3661	-0-	-509	-0-	248	1	3413	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3484	-0-	-639	-0-	209	1	3275	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	215	1	3432	2	N	-0-			-0-
02	3915 X	2344	-0-	-1571	-0-	114	1	2230	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3263	-0-	-922	-0-	160	1	3103	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BALLENTINE "B"			WELL #: 8792H		RRCID -> 249697	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8061 - 11520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5952 X	3180	-0-	-2772	-0-	31	1	3107	2	N	38	191 1	142
11	5340 X	3384	-0-	-1956	-0-	42	9	3281	2	N	66		208
12	4619 X	3925	-0-	-694	-0-	73	9	3796	2	N	90		298
01	4154 X	3537	-0-	-617	-0-	30	1	3431	2	N	69	192 1	175
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	76	9	3319	2	N	73		248
03	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	28	1	3335	2	N	80	188 1	140
						80	9						
						29	1						
						88	9						

TUBB "424"			WELL #: 5H		RRCID -> 249704	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8677 - 11745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6572 X	1960	-0-	-4612	-0-	156	1	1804	2	N	-0-		102
11	6750 X	7	-0-	-6743	-0-	7	1			N	-0-		102
12	6975 X	210	-0-	-6765	-0-	25	1	185	2	N	-0-		102
01	6975 X	329	-0-	-6646	-0-	44	1	285	2	N	-0-		102
02	4901 X	246	-0-	-4655	-0-	28	1	218	2	N	-0-		102
*03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	221	1	4414	2	N	25		127
						28	9						

BURCHFIEL -A-			WELL #: 4H		RRCID -> 249895	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8028 - 11231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324 X	5089	-0-	-1235	-0-	74	1	4963	2	N	47	365 1	180
11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	52	9	5358	2	N	90		270
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	281	1	5612	2	N	126	169 1	227
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	99	9	5711	2	N	10		237
02	5539 X	5338	-0-	-201	-0-	306	1	4950	2	N	90		327
03	5983 X	5363	-0-	-620	-0-	139	9	4973	2	N	81		408
						314	1						
						11	9						
						289	1						
						99	9						
						301	1						
						89	9						

SCHULTZ "716"			WELL #: 6H		RRCID -> 249900	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8109 - 10764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805 X	3815	-0-	-990	-0-	28	1	3563	2	N	204	184 1	657
11	4650 X	3714	-0-	-936	-0-	224	9	3464	2	N	200	184 1	673
12	4805 X	4357	-0-	-448	-0-	30	1	4011	2	N	286	359 1	600
01	4712 X	3959	-0-	-753	-0-	220	9	3718	2	N	191	356 1	435
02	4118 X	3866	-0-	-252	-0-	31	1	3565	2	N	247	184 1	498
03	4371 X	3430	-0-	-941	-0-	315	9	3245	2	N	141	364 1	275
						31	1						
						210	9						
						29	1						
						272	9						
						30	1						
						155	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
BALLENTINE "A"			WELL #: 8823H		RRCID -> 250572	COMPL. DATE 04/19/2009	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7947	- 9380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	30 1 118 9	3361 2	N	107	192 1	133	
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	30 1 77 9	2948 2	N	70		203	
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	30 1 76 9	2898 2	N	69		272	
01	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	30 1 94 9	2883 2	N	85	192 1	165	
02	2871 X	2698	-0-	-173	-0-	27 1 66 9	2605 2	N	60		225	
03	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	31 1 75 9	2844 2	N	68	191 1	102	

BARTON "525"			WELL #: 4H		RRCID -> 253249	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 8688	- 12301			
10	2697 X	1146	-0-	-1551	-0-	31 1 88 9	1027 2	N	80	189 1	305	
11	2610 X	1082	-0-	-1528	-0-	30 1 105 9	947 2	N	95		400	
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	31 1 323 9	3190 2	N	294		694	
01	3100 N	6880	-0-	3780	3780	31 1 339 9	6510 2	N	308	380 1	622	
02	2900 N	3529	-0-	629	4409	27 1 128 9	3374 2	N	116	340 1	398	
*03	7345 X	2936	-0-	-4409	-0-	29 1 156 9	2751 2	N	142	187 1	353	

TOOTIE BARTON			WELL #: 4444H		RRCID -> 253287	COMPL. DATE 07/04/2009	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 8462	- 11724			
10	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	31 1 53 9	1779 2	N	48		266	
11	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	29 1 53 9	1559 2	N	48	188 1	126	
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	31 1 80 9	1661 2	N	73		199	
01	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	31 1 70 9	1567 2	N	64		263	
02	1595 N	1576	-0-	-19	-0-	29 1 84 9	1463 2	N	76	191 1	148	
03	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	31 1 80 9	1503 2	N	73		221	

BETTY LEE "524"			WELL #: 4H		RRCID -> 253291	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 8841	- 12640			
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	30 1 190 9	2915 2	N	173	193 1	344	
11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	30 1 211 9	3025 2	N	192	194 1	342	
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	30 1 195 9	2875 2	N	177	189 1	330	
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	30 1 182 9	2783 2	N	165	190 1	305	
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	28 1 200 9	2707 2	N	182	190 1	297	
03	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	31 1 189 9	2596 2	N	172	186 1	283	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		6913 X	6544	-0-	-369	-0-	398 1	5798 2	N		316	186 1		423
							348 9							
11		6630 X	6026	-0-	-604	-0-	315 1	5412 2	N		272	365 1		330
							299 9							
12		6820 X	5445	-0-	-1375	-0-	275 1	4985 2	N		168	186 1		312
							185 9							
01		6541 X	5555	-0-	-986	-0-	306 1	5040 2	N		190	184 1		318
							209 9							
02		6119 X	5099	-0-	-1020	-0-	282 1	4648 2	N		154	187 1		285
							169 9							
03		6541 X	5172	-0-	-1369	-0-	298 1	4703 2	N		155	187 1		253
							171 9							

BALLENTINE "B"		WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698		
10		3100 N	12808	-0-	9708	17175	31 1	12492 2	N		259	564 1		197
							285 9							
11		3000 N	10853	-0-	7853	25028	30 1	10641 2	N		165	190 1		172
							182 9							
12		29971 X	4943	-0-	-25028	-0-	22 1	4844 2	N		70			242
							77 9							
01		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	31 1	10501 2	N		232	194 1		280
							255 9							
02		11977 X	9421	-0-	-2556	-0-	29 1	9183 2	N		190	187 1		283
							209 9							
03		12803 X	9766	-0-	-3037	-0-	31 1	9571 2	N		149	189 1		243
							164 9							

COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679		
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	31 1	35 9	N		32			305
							30 1	47 9	N		43			348
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	31 1	63 9	N		57	192 1		213
							31 1	63 9	N		57	192 1		213
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	31 1	63 9	N		57	192 1		213
							31 1	63 9	N		57	192 1		213
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	28 1	55 9	N		50			263
							28 1	55 9	N		50			263
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	24 1	21 9	N		19			282
							24 1	21 9	N		19			282
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	31 1	79 9	N		72	187 1		167
							31 1	79 9	N		72	187 1		167

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966		
10		2821 X	2785	-0-	-36	-0-	30 1	2623 2	N		120			403
							132 9							
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	30 1	2751 2	N		112	187 1		328
							123 9							
12		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	30 1	2677 2	N		114			442
							125 9							
01		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	31 1	2816 2	N		97	192 1		347
							107 9							
02		2813 N	2784	-0-	-29	-0-	29 1	2637 2	N		107	191 1		263
							118 9							
03		2821 N	2434	-0-	-387	-0-	29 1	2300 2	N		95			358
							105 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 -	9650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	2766	-0-	-1233	-0-	348	1	2378	2	N	36	189	1	147
11	3870 X	2921	-0-	-949	-0-	40	9	345	1	N	28			175
12	3565 X	2444	-0-	-1121	-0-	31	9	385	1	N	20			195
01	3565 X	2857	-0-	-708	-0-	22	9	371	1	N	58			253
02	2900 X	1009	-0-	-1891	-0-	64	9	211	1	N	19			272
03	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	21	9	403	1	N	27	189	1	110
						30	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 -	11776	
10	9734 X	8766	-0-	-968	-0-	31	1	8603	2	N	120	185	1	57
11	9300 X	8146	-0-	-1154	-0-	132	9	30	1	N	91			148
12	9610 X	8380	-0-	-1230	-0-	100	9	31	1	N	123	181	1	90
01	9300 X	8260	-0-	-1040	-0-	135	9	31	1	N	127			217
02	8642 X	7176	-0-	-1466	-0-	140	9	29	1	N	90	174	1	133
03	8773 X	8145	-0-	-628	-0-	99	9	31	1	N	104			237
						114	9							

MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 -	10899	
10	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	496	1	6293	2	N	134	179	1	155
11	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	147	9	478	1	N	137			292
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	151	9	457	1	N	97	187	1	202
01	2945 X	580	-0-	-2365	-0-	107	9	445	1	N	123	188	1	137
02	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	464	1	135	9	N	126			263
*03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	139	9	496	1	N	116	186	1	193
						128	9							

BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 -	12303	
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	31	1	1179	2	N	24	189	1	140
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	26	9	30	1	N	45			185
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	50	9	31	1	N	39			224
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	43	9	31	1	N	59			283
02	1160 N	1075	-0-	-85	-0-	65	9	29	1	N	24	189	1	118
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	26	9	31	1	N	44			162
						48	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	31	1	4211	2	N	175			508
							193	9							
11		4200 X	3626	-0-	-574	-0-	30	1	3433	2	N	148	189	1	467
							163	9							
12		4247 X	3077	-0-	-1170	-0-	31	1	2936	2	N	100	192	1	375
							110	9							
01		4433 X	3219	-0-	-1214	-0-	31	1	3042	2	N	133	185	1	323
							146	9							
02		4147 X	4102	-0-	-45	-0-	24	1	3693	2	N	350	183	1	490
							385	9							
*03		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	31	1	5006	2	N	200	548	1	142
							220	9							

MERYDITH "469"		WELL #:		1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691				
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	20	1	1140	2	N	258	370	1	303
							284	9							
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	2	N	190	183	1	310
							209	9							
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	2	N	140	185	1	265
							154	9							
01		1457 N	1326	-0-	-131	-0-	31	1	1065	2	N	209	182	1	292
							230	9							
02		1450 N	1089	-0-	-361	-0-	27	1	944	2	N	107	161	1	238
							118	9							
03		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1059	2	N	157			395
							173	9							

TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780				
10		5115 X	4324	-0-	-791	-0-	31	1	4234	2	N	54			287
							59	9							
11		4530 X	3996	-0-	-534	-0-	30	1	3889	2	N	70			357
							77	9							
12		4681 X	3706	-0-	-975	-0-	29	1	3620	2	N	52	189	1	220
							57	9							
01		4309 X	3684	-0-	-625	-0-	31	1	3650	2	N	3			223
							3	9							
02		4031 X	3698	-0-	-333	-0-	29	1	3632	2	N	34			257
							37	9							
03		4309 X	4018	-0-	-291	-0-	31	1	3900	2	N	79	191	1	145
							87	9							

BETTY LEE "524"		WELL #:		5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312				
10		4309 X	2349	-0-	-1960	-0-	19	1	2287	2	N	39			389
							43	9							
11		3900 X	3550	-0-	-350	-0-	27	1	3433	2	N	82	191	1	280
							90	9							
12		3751 X	3329	-0-	-422	-0-	30	1	3219	2	N	73			353
							80	9							
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3333	2	N	81			434
							89	9							
02		3422 X	3142	-0-	-280	-0-	28	1	3025	2	N	81	190	1	325
							89	9							
03		3658 X	3195	-0-	-463	-0-	31	1	3090	2	N	67			392
							74	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5797 X	5173	-0-	-624	-0-	31 1	5106 2	N	33			208
							36 9						
11		5370 X	5220	-0-	-150	-0-	29 1	5158 2	N	30			238
							33 9						
12		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	31 1	5491 2	N	45	188 1		95
							50 9						
01		5487 X	5459	-0-	-28	-0-	31 1	5381 2	N	43			138
							47 9						
02		5133 X	4438	-0-	-695	-0-	29 1	4365 2	N	40			178
							44 9						
03		5580 X	5247	-0-	-333	-0-	30 1	5176 2	N	37			215
							41 9						

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204	
10		10292 X	9202	-0-	-1090	-0-	48 1	9079 2	N	68			288
							75 9						
11		10200 X	8201	-0-	-1999	-0-	30 1	8066 2	N	95	186 1		197
							105 9						
12		10540 X	6254	-0-	-4286	-0-	27 1	6160 2	N	61			258
							67 9						
01		10540 X	8993	-0-	-1547	-0-	31 1	8875 2	N	79			337
							87 9						
02		8613 X	6422	-0-	-2191	-0-	24 1	6353 2	N	41	183 1		195
							45 9						
03		9207 X	9148	-0-	-59	-0-	31 1	9007 2	N	100			295
							110 9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	24 1	76 2	N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	36 1	109 2	N	-0-			-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	15 1	31 2	N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	33 1	116 2	N	-0-			-0-
02		87 N	3	-0-	-84	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
*03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	113 2	N	-0-			-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	31 1	5456 2	N	62	190 1		285
							68 9						
11		5370 X	5178	-0-	-192	-0-	30 1	5062 2	N	78			363
							86 9						
12		5549 X	5140	-0-	-409	-0-	31 1	5025 2	N	76	192 1		247
							84 9						
01		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	31 1	5665 2	N	76			323
							84 9						
02		5191 X	5114	-0-	-77	-0-	29 1	4986 2	N	90	161 1		252
							99 9						
03		5549 X	5380	-0-	-169	-0-	31 1	5266 2	N	75			327
							83 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
DUKE			WELL #:	7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	4227 -0-	1127	1127	31	1	3955	2	N	219	194	1	552
					241	9							
11	3000 N	3045 -0-	45	1172	30	1	2841	2	N	158	188	1	522
					174	9							
12	3100 N	2743 -0-	-357	815	31	1	2621	2	N	83	195	1	410
					91	9							
01	2895 X	2080 -0-	-815	-0-	31	1	1933	2	N	105	188	1	327
					116	9							
02	2950 X	2950 -0-	-0-	-0-	29	1	2766	2	N	141	196	1	272
					155	9							
*03	4797 X	4797 -0-	-0-	-0-	31	1	4647	2	N	108	185	1	195
					119	9							

LITTLE			WELL #:	2H	RRCID ->	264473	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8057 - 11615	
10	14446 X	13334 -0-	-1112	-0-	31	1	12327	2	N	887	975	1	424
					976	9							
11	13980 X	12295 -0-	-1685	-0-	30	1	11409	2	N	778	552	1	650
					856	9							
12	13392 X	12655 -0-	-737	-0-	31	1	11745	2	N	799	762	1	687
					879	9							
01	13392 X	12785 -0-	-607	-0-	31	1	11871	2	N	803	780	1	710
					883	9							
02	12528 X	11816 -0-	-712	-0-	29	1	10932	2	N	777	972	1	515
					855	9							
03	13330 X	12112 -0-	-1218	-0-	31	1	11293	2	N	716	946	1	285
					788	9							

ALTMILLER "986"			WELL #:	1H	RRCID ->	264476	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7861 - 11740	
10	11129 X	7495 -0-	-3634	-0-	20	1	7441	2	N	31			313
					34	9							
11	9423 X	9423 -0-	-0-	-0-	30	1	9314	2	N	72			385
					79	9							
12	9300 X	8742 -0-	-558	-0-	31	1	8649	2	N	56	179	1	262
					62	9							
01	9336 X	9336 -0-	-0-	-0-	31	1	9225	2	N	73			335
					80	9							
02	9106 X	7479 -0-	-1627	-0-	29	1	7419	2	N	28			363
					31	9							
03	9734 X	8842 -0-	-892	-0-	31	1	8739	2	N	65	171	1	257
					72	9							

WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #:	6092H	RRCID ->	265031	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8150 - 12100	
10	8494 X	7289 -0-	-1205	-0-	31	1	6810	2	N	407	368	1	182
					448	9							
11	8220 X	6701 -0-	-1519	-0-	30	1	6263	2	N	371	376	1	177
					408	9							
12	9362 X	6549 -0-	-2813	-0-	30	1	6135	2	N	349	191	1	335
					384	9							
01	9362 X	7655 -0-	-1707	-0-	31	1	7143	2	N	437	564	1	208
					481	9							
02	8758 X	7409 -0-	-1349	-0-	29	1	6984	2	N	360	365	1	203
					396	9							
*03	8071 X	8071 -0-	-0-	-0-	31	1	7645	2	N	359	355	1	207
					395	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WALSER		WELL #:		2431H	RRCID ->	265247	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8722 - 12616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	4371 X	3931	-0-	-440	-0-	31	1	3505	2	N	359	349	1	243
						395	9							
11	4050 X	3562	-0-	-488	-0-	30	1	3224	2	N	280	175	1	348
						308	9							
12	4185 X	3927	-0-	-258	-0-	31	1	3417	2	N	435	350	1	433
						479	9							
01	4061 X	3598	-0-	-463	-0-	31	1	3223	2	N	313	528	1	218
						344	9							
02	3770 X	3397	-0-	-373	-0-	28	1	3057	2	N	284	179	1	323
						312	9							
03	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	31	1	3183	2	N	294	350	1	267
						323	9							

BARTON, JAY D. ET AL "F"				WELL #:	5322H	RRCID ->	265413	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8305 - 10698	
10	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	31	1	7669	2	N	517	566	1	355
						569	9							
11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	30	1	7607	2	N	549	567	1	337
						604	9							
12	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	29	1	7887	2	N	523	381	1	479
						575	9							
01	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	31	1	8302	2	N	585	756	1	308
						644	9							
*02	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	29	1	7495	2	N	452	356	1	404
						497	9							
03	8525 X	8439	-0-	-86	-0-	31	1	7899	2	N	463	567	1	300
						509	9							

YAUCK "782"				WELL #:	2H	RRCID ->	265930	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8017 - 11900	
10	5115 X	4246	-0-	-869	-0-	30	1	3974	2	N	220	193	1	305
						242	9							
11	4830 X	4720	-0-	-110	-0-	30	1	4369	2	N	292	195	1	402
						321	9							
12	4712 X	4704	-0-	-8	-0-	30	1	4440	2	N	213	200	1	415
						234	9							
01	4650 X	4550	-0-	-100	-0-	31	1	4267	2	N	229	199	1	445
						252	9							
02	4553 X	4366	-0-	-187	-0-	29	1	4091	2	N	224	387	1	282
						246	9							
03	4867 X	4536	-0-	-331	-0-	31	1	4239	2	N	242	196	1	328
						266	9							

BARTON, JAY D. ET AL				WELL #:	5312H	RRCID ->	265931	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8306 - 12220	
10	11594 X	11501	-0-	-93	-0-	31	1	10659	2	N	737	558	1	575
						811	9							
11	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	30	1	10677	2	N	793	755	1	613
						872	9							
12	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	29	1	11599	2	N	893	945	1	561
						982	9							
01	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	31	1	14892	2	N	935	938	1	558
						1029	9							
02	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	29	1	12834	2	N	590	749	1	399
						649	9							
*03	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	31	1	12707	2	N	567	562	1	404
						624	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10703 X	3195	-0-	-7508	-0-	31	1	2849	2	N	286	193	1	298
						315	9							
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	30	1	2640	2	N	274	192	1	380
						301	9							
12	2914 X	2521	-0-	-393	-0-	24	1	2216	2	N	255	392	1	243
						281	9							
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	31	1	2442	2	N	296	392	1	147
						326	9							
02	2987 X	2402	-0-	-585	-0-	29	1	2106	2	N	243	193	1	197
						267	9							
03	3193 X	2490	-0-	-703	-0-	31	1	2164	2	N	268	195	1	270
						295	9							
PORTER '413' WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924														
10	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	27	1	1962	2	N	134			387
						147	9							
11	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	30	1	1963	2	N	179	194	1	372
						197	9							
12	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	24	1	1643	2	N	109	186	1	295
						120	9							
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	31	1	2011	2	N	170			465
						187	9							
02	2117 N	2088	-0-	-29	-0-	29	1	1808	2	N	228	196	1	497
						251	9							
*03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1849	2	N	132	384	1	245
						145	9							
BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920														
10	14601 X	10033	-0-	-4568	-0-	20	1	9859	2	N	140	192	1	195
						154	9							
11	13680 X	12958	-0-	-722	-0-	30	1	12702	2	N	205			400
						226	9							
12	13919 X	12331	-0-	-1588	-0-	31	1	12098	2	N	184	392	1	192
						202	9							
01	12586 X	12352	-0-	-234	-0-	30	1	12100	2	N	202	196	1	198
						222	9							
02	12528 X	8916	-0-	-3612	-0-	28	1	8768	2	N	109			307
						120	9							
03	13392 X	9304	-0-	-4088	-0-	30	1	9155	2	N	108	195	1	220
						119	9							
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860														
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	31	1	4644	2	N	336	389	1	457
						370	9							
11	4830 X	4585	-0-	-245	-0-	30	1	4299	2	N	233	192	1	498
						256	9							
12	4991 X	4827	-0-	-164	-0-	31	1	4481	2	N	286	199	1	585
						315	9							
01	4991 X	4921	-0-	-70	-0-	31	1	4607	2	N	257	389	1	453
						283	9							
02	4669 X	4518	-0-	-151	-0-	29	1	4230	2	N	235	191	1	497
						259	9							
03	4991 X	4566	-0-	-425	-0-	31	1	4272	2	N	239	376	1	360
						263	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4216 X	4034	-0-	-182	-0-	31	1	3744	2	N	235	175	1	310
						259	9							
11	4080 X	3648	-0-	-432	-0-	30	1	3409	2	N	190	175	1	325
						209	9							
12	4061 X	3773	-0-	-288	-0-	31	1	3474	2	N	244	174	1	395
						268	9							
01	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	31	1	3595	2	N	255	348	1	302
						281	9							
02	3799 X	3431	-0-	-368	-0-	29	1	3202	2	N	182	179	1	305
						200	9							
03	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	31	1	3474	2	N	208	343	1	170
						229	9							

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517														
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	31	1	5299	2	N	134	191	1	365
						147	9							
11	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	29	1	4938	2	N	122	190	1	297
						134	9							
12	6107 X	5742	-0-	-365	-0-	31	1	5565	2	N	133	190	1	240
						146	9							
01	5580 X	5245	-0-	-335	-0-	31	1	5085	2	N	117			357
						129	9							
02	5220 X	4592	-0-	-628	-0-	28	1	4454	2	N	100	192	1	265
						110	9							
03	5735 X	5410	-0-	-325	-0-	31	1	5247	2	N	120	190	1	195
						132	9							

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550														
10	5332 X	5000	-0-	-332	-0-	31	1	4556	2	N	375	772	1	205
						413	9							
11	5160 X	1384	-0-	-3776	-0-	21	1	1166	2	N	179	198	1	186
						197	9							
12	5828 X	2074	-0-	-3754	-0-	9	1	1857	2	N	189			375
						208	9							
01	5828 X	5267	-0-	-561	-0-	31	1	4852	2	N	349	397	1	327
						384	9							
02	5452 X	5323	-0-	-129	-0-	29	1	4795	2	N	454	394	1	387
						499	9							
*03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	31	1	4588	2	N	356	595	1	148
						392	9							

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310														
10	5115 X	2808	-0-	-2307	-0-	14	1	2561	2	N	212	194	1	238
						233	9							
11	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	30	1	5833	2	N	390	196	1	432
						429	9							
12	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	31	1	6023	2	N	386	195	1	623
						425	9							
01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	31	1	4427	2	N	279	585	1	317
						307	9							
02	5539 X	3697	-0-	-1842	-0-	29	1	3419	2	N	226	195	1	348
						249	9							
03	5921 X	3401	-0-	-2520	-0-	31	1	3137	2	N	212	377	1	183
						233	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11253 X	9129	-0-	-2124	-0-	30	1	8936	2	N	148			352
						163	9							
11	10680 X	8567	-0-	-2113	-0-	29	1	8378	2	N	145			497
						160	9							
12	10881 X	8678	-0-	-2203	-0-	31	1	8501	2	N	133	366	1	264
						146	9							
01	10416 X	7905	-0-	-2511	-0-	31	1	7758	2	N	105	200	1	169
						116	9							
02	9599 X	6787	-0-	-2812	-0-	29	1	6650	2	N	98			267
						108	9							
03	9114 X	7146	-0-	-1968	-0-	31	1	6995	2	N	109	191	1	185
						120	9							

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366														
10	9734 X	6122	-0-	-3612	-0-	31	1	5462	2	N	572	572	1	470
						629	9							
11	8190 X	5559	-0-	-2631	-0-	30	1	4951	2	N	525	385	1	610
						578	9							
12	6231 X	5584	-0-	-647	-0-	29	1	4949	2	N	551	755	1	406
						606	9							
01	6231 X	5649	-0-	-582	-0-	31	1	4984	2	N	576	587	1	395
						634	9							
02	5829 X	5369	-0-	-460	-0-	29	1	4777	2	N	512	577	1	330
						563	9							
03	6107 X	5978	-0-	-129	-0-	31	1	5384	2	N	512	372	1	470
						563	9							

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964														
10	58435 X	35528	-0-	-22907	-0-	31	1	34808	2	N	626	571	1	643
						689	9							
11	49890 X	32509	-0-	-17381	-0-	30	1	32011	2	N	425	575	1	493
						468	9							
12	40579 X	30931	-0-	-9648	-0-	31	1	30420	2	N	436	381	1	548
						480	9							
01	40579 X	29459	-0-	-11120	-0-	31	1	28871	2	N	506	589	1	465
						557	9							
02	35757 X	24307	-0-	-11450	-0-	29	1	23860	2	N	380	383	1	462
						418	9							
03	35526 X	25112	-0-	-10414	-0-	31	1	24640	2	N	401	567	1	296
						441	9							

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439														
10	6789 X	5520	-0-	-1269	-0-	31	1	5079	2	N	373	194	1	377
						410	9							
11	5100 X	4986	-0-	-114	-0-	30	1	4530	2	N	387	391	1	373
						426	9							
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	31	1	4952	2	N	465	391	1	447
						512	9							
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	31	1	5239	2	N	398	592	1	253
						438	9							
02	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	29	1	6966	2	N	778	781	1	250
						856	9							
*03	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	31	1	7955	2	N	651	578	1	323
						716	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
DIXON, M.		WELL #: C002PA		RRCID -> 276626		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	26164 X	10007	-0-	-16157	-0-		29	1	9956	2	N	20			103
11	22680 X	6998	-0-	-15682	-0-		22	9							122
12	18321 X	7551	-0-	-10770	-0-		30	1	6947	2	N	19			152
01	15035 X	8619	-0-	-6416	-0-		21	9							190
02	14065 X	7886	-0-	-6179	-0-		31	1	7487	2	N	30			217
03	10013 X	7499	-0-	-2514	-0-		33	9							238
							31	1	8546	2	N	38			
							42	9							
							29	1	7827	2	N	27			
							30	9							
							31	1	7445	2	N	21			
							23	9							
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: C002OB		RRCID -> 276861		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563					
10	49290 X	12094	-0-	-37196	-0-		29	1	11617	2	N	407	180	1	475
11	33780 X	13762	-0-	-20018	-0-		448	9							480
12	26660 X	11260	-0-	-15400	-0-		30	1	13394	2	N	307	302	1	580
01	19809 X	11490	-0-	-8319	-0-		338	9							518
02	16269 X	8431	-0-	-7838	-0-		25	1	10931	2	N	276	176	1	417
03	14229 X	8298	-0-	-5931	-0-		304	9							527
							31	1	11133	2	N	296	358	1	
							326	9							
							29	1	8117	2	N	259	360	1	
							285	9							
							31	1	7951	2	N	287	177	1	
							316	9							
TOOTIE BARTON		WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568					
10	63581 X	20803	-0-	-42778	-0-		31	1	19611	2	N	1055	923	1	532
11	61530 X	19113	-0-	-42417	-0-		1161	9							226
12	33077 X	17791	-0-	-15286	-0-		30	1	17936	2	N	1043	1349	1	216
01	27063 X	16738	-0-	-10325	-0-		1147	9							580
02	22475 X	14497	-0-	-7978	-0-		31	1	16697	2	N	966	976	1	386
03	20801 X	14059	-0-	-6742	-0-		1063	9							344
							31	1	15693	2	N	922	558	1	
							1014	9							
							29	1	13617	2	N	774	968	1	
							851	9							
							31	1	13243	2	N	714	756	1	
							785	9							
MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006				TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250					
SHOTGUN		WELL #: 5982													
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-		923	3	15	9	N	14			206
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-		826	3	14	9	N	13			219
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-		900	3	31	9	N	28	183	1	64
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-		846	3	23	9	N	21			85
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-		808	3	24	9	N	22			107
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-		873	3	24	9	N	22			129

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302														
REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2921	3	124	9	N	113	181	1	229
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2813	3	90	9	N	82			311
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	2884	3	222	9	N	202	381	1	132
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2858	3	147	9	N	134			266
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2641	3	130	9	N	118	183	1	201
*03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2820	3	151	9	N	137	183	1	155

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325														
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	N	-0-	120	1	22
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	N	1			23
						1	9							
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	62	1	914	2	N	4			27
						4	9							
01	1023 N	822	-0-	-201	-0-	62	1	740	2	N	18			45
						20	9							
02	957 N	641	-0-	-316	-0-	46	1	595	2	N	-0-			45
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-			45

PETCO PETROLEUM CORP. 657835														
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353														
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795														
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770														
10	1364 N	831	-0-	-533	-0-	825	2	6	9	N	5			82
11	1680 N	753	-0-	-927	-0-	753	2			N	-0-			82
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			82
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			82
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			82
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			82

REMNNANT ENERGY, INC. 701555														
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOGAN 895														
WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155														
10	4030 X	2823	-0-	-1207	-0-	2789	2	34	9	N	31	178	1	267
11	3900 X	2932	-0-	-968	-0-	2877	2	55	9	N	50			317
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3396	2	64	9	N	58			375
01	3441 X	3126	-0-	-315	-0-	3113	2	13	9	N	12	182	1	205
02	3161 X	2158	-0-	-1003	-0-	2158	2			N	-0-			205
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			205

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555														
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					140

SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141								
10	48205 X	22855	-0-	-25350	-0-	22105	2	750	9	N	682	558	1			388
11	46650 X	20112	-0-	-26538	-0-	19607	2	505	9	N	459	543	1			304
12	48205 X	17748	-0-	-30457	-0-	17154	2	594	9	N	540	544	1			300
01	48205 X	19451	-0-	-28754	-0-	18703	2	748	9	N	680	735	1			245
02	45095 X	16500	-0-	-28595	-0-	15897	2	603	9	N	548	546	1			247
03	22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					247

RKK PRODUCTION COMPANY		714243		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766								
PIPER -2-		WELL #: 601														
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					220
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					220
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					220
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359								
BROYLES, M. W.		WELL #: 1														
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					3
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					3
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					3
*01	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					3
02	1276 N	1181	-0-	-95	-0-	1181	3			N	-0-					3
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					3

DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480								
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-					15
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					15
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022405	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7393 - 7416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2077 N	1772	-0-	-305	-0-	1772	2	N	-0-		33
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-		33
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-		33
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-		33
02	2407 N	2164	-0-	-243	-0-	2164	2	N	-0-		33
03	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2	N	-0-		33

SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022406	COMPL. DATE	11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7427 - 7446
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3	N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
02	522 N	508	-0-	-14	-0-	508	3	N	-0-		-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3	N	-0-		-0-

SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022407	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7478 - 7508
10	1085 N	858	-0-	-227	-0-	858	3	N	-0-		-0-
11	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	3	N	-0-		-0-
12	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3	N	-0-		-0-
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3	N	-0-		-0-
02	783 N	779	-0-	-4	-0-	779	3	N	-0-		-0-
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022984	COMPL. DATE	06/05/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7463 - 7495
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAGG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030697	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7464 - 7497
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #:		1	RRCID ->	030700	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7540 - 7576
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

REDELSPERGER 957		WELL #:		1	RRCID ->	030701	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7516 - 7532
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7561 - 7611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3					72
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3					72
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3					72
01	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3					72
02	1015 N	927	-0-	-88	-0-	926	3	1	9			12
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			45	1	16 5 12

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 7462 - 7521		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7644 - 7666		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7492 - 7506		
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3			67
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3			67
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	23	1	309	3			67
01	465 N	263	-0-	-202	-0-	19	1	244	3			67
02	319 N	296	-0-	-23	-0-	21	1	275	3			67
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	20	1	249	3			67

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7490 - 7508		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							42

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7501 - 7516		
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	3	9	9			63
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1151	3	13	9			75
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	3	25	9			98
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9			117
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1061	3	22	9			137
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	927	3	105	9		194 1	38

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7334 - 7393		
10	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2					-0-
11	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1497	2					-0-
12	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2					-0-
01	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2					-0-
02	1450 N	1341	-0-	-109	-0-	1341	2					-0-
03	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1271 N	1128	-0-	-143	-0-	100	1	1028	3	N	-0-				91
11		1290 N	1085	-0-	-205	-0-	75	1	1010	3	N	-0-				91
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	85	1	1141	3	N	-0-				91
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	3	N	-0-				91
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	3	N	-0-				91
03		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	86	1	1084	3	N	-0-				91

SCHULTZ UNIT WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	2	4	9	N	4				50
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4				54
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	N	2				56
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2	9	N	2				58
02	1653	N	1406	-0-	-247	-0-	1398	2	8	9	N	7				65
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				65

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	155	1	1593	2	N	-0-				20
11	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	112	1	1515	2	N	-0-				20
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	137	1	1848	2	N	-0-				20
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	116	1	1520	2	N	-0-				20
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	114	1	1505	2	N	-0-				20
03	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	129	1	1634	2	N	-0-				20

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

10	713	N	662	-0-	-51	-0-	59	1	603	3	N	-0-				-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	44	1	599	3	N	-0-				-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	N	-0-				-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	3	N	-0-				-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	N	-0-				-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	49	1	615	3	N	-0-				-0-

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

10	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	3			N	-0-				23
11	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	87	1	1178	3	N	-0-				23
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	95	1	1285	3	N	-0-				23
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	81	1	1064	3	N	-0-				23
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1162	3	N	10	33	1		-0-
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	105	1	1327	3	N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WHEATLEY, FRY -2-		WELL #: 1042		RRCID -> 093222		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GEX				WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRY, J. L.				WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451						
10	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	1387	3		N	-0-					54
11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3		N	-0-					54
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-					54
01	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3		N	-0-					54
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-					54
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-					54

FILE UNIT				WELL #: 2956		RRCID -> 095413		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560						
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-					-0-

SCHULTZ -B-				WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487						
10	2759	N	2142	-0-	-617	-0-	2142	3		N	-0-					64
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-					64
12	2263	N	1870	-0-	-393	-0-	1870	3		N	-0-					64
01	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3		N	-0-					64
02	2610	N	2329	-0-	-281	-0-	2329	3		N	-0-					64
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-					64

SCHULTZ -C-				WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

SCHULTZ -D-				WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605						
10	961	N	569	-0-	-392	-0-	569	3		N	-0-					54
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					54
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					54
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-					54
02	638	N	443	-0-	-195	-0-	443	3		N	-0-					54
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-					54

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1048		RRCID -> 096579	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7418	- 7453				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
01	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
02	1885 N	1600	-0-	-285	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
03	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742	3			N	-0-			-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7379 - 7433		
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			4
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			4
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-			4
01	2201 N	1633	-0-	-568	-0-	1633	3			N	-0-			4
02	1798 N	1448	-0-	-350	-0-	1448	3			N	-0-			4
03	1550 N	1343	-0-	-207	-0-	1343	3			N	-0-			4

SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7638 - 7673		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			19
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			19

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982			TOTAL DEPTH 7725			PERF. 7537 - 7580		
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12			180
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	3	44	9	N	40	182	1	38
12	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1041	3	2	9	N	2			40
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5			45
02	1305 N	1142	-0-	-163	-0-	1133	3	9	9	N	8			53
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	3	10	9	N	9			62

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 7606			PERF. 7434 - 7459		
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	N	1			20
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			20
12	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-			20
01	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			N	-0-			20
02	1624 N	1556	-0-	-68	-0-	1556	2			N	-0-			20
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			20

SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 9810			PERF. 7396 - 7429		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

GEX		WELL #: 2		RRCID -> 132834		COMPL. DATE 03/12/1990			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7418 - 7448		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403								
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-						19
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-						19
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-						19
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-						19
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	803	2		N	-0-						19
03	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2		N	-0-						19

GOOCH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139414		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474								
10	1395 N	883	-0-	-512	-0-	883	3		N	-0-						79
11	1440 N	1103	-0-	-337	-0-	1103	3		N	-0-						79
12	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	1040	3		N	-0-						79
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-						79
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-						79
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-						79

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	44	1				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						22

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N		5	-0-	-0-		5	1		N	-0-					-0-
*03	31 N		31	-0-	-0-		31	1		N	-0-					-0-

FILE UNIT		WELL #: 3956		RRCID -> 143254		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578								
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-							-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

REDELSPERGER		WELL #: 5958		RRCID -> 143256		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FILE UNIT		WELL #: 4956		RRCID -> 143410		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							20
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-							20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20

SCHULTZ UNIT		WELL #: 3958		RRCID -> 144736		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID ->	147461	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7569 - 7670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	884 2	10 9	N	9			22
11	1050 N	825	-0-	-225	-0-	823 2	2 9	N	2			24
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105 2	6 9	N	5			29
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1380 2	4 9	N	4			33
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1009 2	21 9	N	19			52
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1306 2	31 9	N	28			80

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID ->	148235	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 7584	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID ->	181059	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7581 - 7630	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SCHULTZ -D-		WELL #: 4889		RRCID ->	181116	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7596 - 7638	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID ->	181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7378 - 7420	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			8
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			8
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			8
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	801 2		N	-0-			8
02	986 N	730	-0-	-256	-0-	730 2		N	-0-			8
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	920 2	4 9	N	4			12

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID ->	181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7518 - 7556	
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			53
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			53
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			53
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			53
02	1189 N	1133	-0-	-56	-0-	1133 2		N	-0-			53
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			53

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID ->	181851	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7500 - 7538	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			55
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			55
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			55
01	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107 2		N	-0-			55
02	1218 N	926	-0-	-292	-0-	926 2		N	-0-			55
03	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 2		N	-0-			55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			16
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-			16
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-			16
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1119	2	N	-0-			16
02	986 N	804	-0-	-182	-0-	804	2			N	-0-			16
*03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2			18

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			30
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			30
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			30
01	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-			30
02	1334 N	1065	-0-	-269	-0-	1065	2			N	-0-			30
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			30

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

10	651 N	594	-0-	-57	-0-	53	1	541	2	N	-0-			18
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	38	1	512	2	N	-0-			18
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	44	1	593	2	N	-0-			18
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	41	1	534	2	N	-0-			18
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	35	1	458	2	N	-0-			18
03	651 N	553	-0-	-98	-0-	41	1	512	2	N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372								
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	112	1	34	2	N	-0-				-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	108	1	55	2	N	-0-				-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	112	1	49	2	N	-0-				-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	112	1	15	2	N	-0-				-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	104	1	76	2	N	-0-				-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	112	1	50	2	N	-0-				-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460								
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-				56
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-				56
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				56
01	2170	N	1437	-0-	-733	-0-	1437	2			N	-0-				56
02	2146	N	1288	-0-	-858	-0-	1288	2			N	-0-				56
03	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	2			N	-0-				56

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616								
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-				7
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				7
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				7
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-				7
02	464	N	440	-0-	-24	-0-	440	2			N	-0-				7
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				7

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586								
10	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2			N	-0-				46
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				46
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-				46
01	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-				46
02	1827	N	1592	-0-	-235	-0-	1592	2			N	-0-			38 1	8
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591						
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			38
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			38
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			38
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			38
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			38
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			38

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622						
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7			121
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	2	8	9	N	7			128
12	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	1676	2	3	9	N	3			131
01	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2026	2	6	9	N	5			136
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6	9	N	5			141
*03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3			144

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480						
10	4278	X	2840	-0-	-1438	-0-	2827	2	13	9	N	12			172
11	4110	X	2950	-0-	-1160	-0-	2943	2	7	9	N	6			178
12	4340	X	2926	-0-	-1414	-0-	43	1	2881	2	N	2			180
							2	9							
01	4340	X	3063	-0-	-1277	-0-	3061	2	2	9	N	2			182
02	4060	X	3232	-0-	-828	-0-	3232	2			N	-0-			182
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			182

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448						
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			74
11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			74
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			74
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2			76
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			76
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			76

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869	270	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//	744737											
SCHULTZ "D"		WELL #:	6889H	RRCID ->	256733	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8060	-	11645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		11982 X	11982	-0-	-0-	744	1	N	66	190	1	133		
						73	9							
11		11310 X	11038	-0-	-272	720	1	N	34			167		
						37	9							
12		12555 X	10729	-0-	-1826	744	1	N	16			183		
						18	9							
01		12555 X	10461	-0-	-2094	744	1	N	22			205		
						24	9							
02		11745 X	9942	-0-	-1803	696	1	N	52			257		
						57	9							
03		11997 X	9819	-0-	-2178	744	1	N	28	178	1	107		
						31	9							

FAGG UNIT			WELL #:	6985H	RRCID ->	258709	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7885	-	11475
10		4685 X	4685	-0-	-0-	99	1	N	19			142		
						21	9							
11		4153 X	4153	-0-	-0-	96	1	N	25			167		
						28	9							
12		4340 X	4134	-0-	-206	238	1	N	85	194	1	58		
						94	9							
01		4681 X	4461	-0-	-220	248	1	N	16			74		
						18	9							
02		4379 X	4254	-0-	-125	232	1	N	28			102		
						31	9							
03		4681 X	4235	-0-	-446	248	1	N	36			138		
						40	9							

SCHULTZ "D"			WELL #:	8889H	RRCID ->	262742	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	8002	-	11493
10		7185 X	7185	-0-	-0-	744	1	N	55	190	1	102		
						61	9							
11		6587 X	6587	-0-	-0-	720	1	N	25			127		
						28	9							
12		7254 X	6846	-0-	-408	744	1	N	21			148		
						23	9							
01		7192 X	6814	-0-	-378	744	1	N	122	180	1	90		
						134	9							
02		6728 X	6455	-0-	-273	696	1	N	45			135		
						50	9							
03		7192 X	6886	-0-	-306	744	1	N	52			187		
						57	9							

SCHULTZ, HERMAN			WELL #:	5H	RRCID ->	264080	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7841	-	11320
10		5084 X	4876	-0-	-208	4870	2	N	5			228		
						4003	2	N	3	198	1	33		
11		4890 X	4006	-0-	-884	4003	2	N	3			33		
						4556	2	N	4			37		
12		5270 X	4560	-0-	-710	4087	2	N	4			37		
						4087	2	N	9			45		
01		5270 X	4096	-0-	-1174	4087	2	N	8			45		
						3463	2	N	7			52		
02		4930 X	3471	-0-	-1459	3463	2	N	7			52		
						4337	2	N	6			58		
03		4867 X	4344	-0-	-523	4337	2	N	6			58		

SCHULTZ UNIT 958			WELL #:	7958H	RRCID ->	265067	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	8008	-	11460
10		5394 X	4444	-0-	-950	4444	2	N	-0-			67		
						3752	2	N	-0-			67		
11		5220 X	3752	-0-	-1468	3752	2	N	-0-			67		
						7143	2	N	-0-			67		
12		7533 X	7143	-0-	-390	7143	2	N	-0-			67		
						9735	2	N	-0-			67		
01		9735 X	9735	-0-	-0-	9735	2	N	-0-			67		
						7688	2	N	-0-			67		
02		7688 X	7688	-0-	-0-	7688	2	N	-0-			67		
						7538	2	N	-0-			67		
*03		7538 X	7538	-0-	-0-	7538	2	N	-0-			67		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 7870H		RRCID ->	266328	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8151 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4275 2	6 9	N		5			212
11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4664 2	81 9	N		74	196 1		90
12		4898 X	4760	-0-	-138	-0-	4707 2	53 9	N		48			138
01		4650 X	4487	-0-	-163	-0-	4433 2	54 9	N		49			187
02		4582 X	4254	-0-	-328	-0-	4188 2	66 9	N		60	197 1		50
03		4898 X	4446	-0-	-452	-0-	4415 2	31 9	N		28			78

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID ->		266366	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7848 - 11480		
10		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	99 1	9606 2	N		19			124
11		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	99 1	8814 2	N		23			147
12		10416 X	9992	-0-	-424	-0-	198 1	9779 2	N		14			161
01		9827 X	9686	-0-	-141	-0-	198 1	9462 2	N		24			185
02		9106 X	8170	-0-	-936	-0-	186 1	7951 2	N		30			215
03		9982 X	9127	-0-	-855	-0-	138 1	8964 2	N		23			238

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID ->		266459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7608 - 11960		
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	99 1	1497 2	N		230	192 1		233
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	130 1	1366 2	N		196	196 1		233
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	248 1	1337 2	N		173	196 1		210
01		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	248 1	1471 2	N		219	196 1		233
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	232 1	1300 2	N		190	195 1		228
*03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	157 1	1384 2	N		218	196 1		250

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID ->		092574	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7628 - 7662		
BRADLEY -C-		WELL #: 1871		RRCID ->		092574	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7628 - 7662		
10		1426 N	917	-0-	-509	-0-	117 1	800 2	N		-0-			-0-
11		1230 N	55	-0-	-1175	-0-	30 1	25 2	N		-0-			-0-
12		1271 N	502	-0-	-769	-0-	55 1	447 2	N		-0-			-0-
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	130 1	904 2	N		-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	18 1	94 2	N		-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-			-0-

SCHULTZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID ->		099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440		
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N		-0-			-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N		-0-			-0-
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N		-0-			-0-
01		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067 2		N		-0-			-0-
02		1102 N	1048	-0-	-54	-0-	1048 2		N		-0-			-0-
*03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N		-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		806 N		721	-0-	-85		721	2	N	-0-	-0-	
11		1263 N		1263	-0-	-0-		1263	2	N	-0-	-0-	
12		1147 N		1147	-0-	-0-		1147	2	N	-0-	-0-	
01		1492 N		1492	-0-	-0-		1492	2	N	-0-	-0-	
02		1218 N		1174	-0-	-44		1174	2	N	-0-	-0-	
*03		1205 N		1205	-0-	-0-		1205	2	N	-0-	-0-	

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712													
10		2186 N		2186	-0-	-0-		45	1	N	58	179	99
								64	9				
11		2340 N		1626	-0-	-714		39	1	N	61		160
								67	9				
12		2550 N		2550	-0-	-0-		45	1	N	-0-		160
01		2201 N		2109	-0-	-92		45	1	N	-0-		160
02		2008 N		2008	-0-	-0-		45	1	N	-0-		160
03		2542 N		2052	-0-	-490		42	1	N	27		187
								30	9				

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716													
10		1641 N		1641	-0-	-0-		1607	2	N	31		94
11		1920 N		986	-0-	-934		968	2	N	16		110
12		1643 N		999	-0-	-644		999	2	N	-0-		110
01		1643 N		1365	-0-	-278		1365	2	N	-0-		110
02		1197 N		1197	-0-	-0-		1189	2	N	7		117
*03		1326 N		1326	-0-	-0-		1326	2	N	-0-		117

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902													
10		961 N		846	-0-	-115		45	1	N	-0-		-0-
11		1050 N		805	-0-	-245		45	1	N	-0-		-0-
12		899 N		722	-0-	-177		45	1	N	-0-		-0-
01		837 N		676	-0-	-161		45	1	N	-0-		-0-
02		825 N		825	-0-	-0-		37	1	N	-0-		-0-
*03		747 N		747	-0-	-0-		45	1	N	-0-		-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800													
10		1581 N		786	-0-	-795		786	2	N	-0-		-0-
11		750 N		730	-0-	-20		730	2	N	-0-		-0-
12		674 N		674	-0-	-0-		674	2	N	-0-		-0-
01		775 N		474	-0-	-301		474	2	N	-0-		-0-
02		705 N		705	-0-	-0-		705	2	N	-0-		-0-
*03		1067 N		1067	-0-	-0-		1067	2	N	-0-		-0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138													
10		2914 X		2390	-0-	-524		45	1	N	-0-		70
11		2820 X		2344	-0-	-476		45	1	N	-0-		70
12		2728 N		2246	-0-	-482		45	1	N	-0-		70
01		2387 N		2058	-0-	-329		45	1	N	-0-		70
02		2262 N		2023	-0-	-239		45	1	N	-0-		70
*03		2279 N		2279	-0-	-0-		45	1	N	-0-		70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830															
10	1643	N	722	-0-	-921	-0-	98	1	624	2	N	-0-		164	
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	25		189	
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	28	9			N				
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	117	1	1307	2	N	11		200	
02	1653	N	1416	-0-	-237	-0-	12	9			N				
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	94	1	1176	2	N	9		209	
							10	9			N				
							117	1	1293	2	N	5		214	
							6	9			N				
							117	1	1186	2	N	-0-		214	

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550															
10	682	N	536	-0-	-146	-0-	19	1	400	2	N	106	185	1	113
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	117	9			N				
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	78	1	800	2	N	114			227
01	527	N	34	-0-	-493	-0-	125	9			N				
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	45	1	30	9	N	27	181	1	73
							15	1	19	2	N	-0-			73
							105	1	2231	2	N	365	358	1	80
							402	9			N				
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	109	1	2039	2	N	252	176	1	156
							277	9			N				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1758	-0-	-1342	7105	45 1	1713 2	N	-0-			180
11	11193 X	4088	-0-	-7105	-0-	45 1	4043 2	N	-0-			180
12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	45 1	5600 2	N	17			197
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	19 9						
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	45 1	4892 2	N	3			200
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	3 9						
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	45 1	4996 2	N	26	180 1		46
*03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	29 9						
*03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	45 1	3736 2	N	9			55
						10 9						

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

10	3286 X	1841	-0-	-1445	-0-	57 1	1784 2	N	-0-			-0-
11	3180 X	1925	-0-	-1255	-0-	68 1	1857 2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	68 1	2314 2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	68 1	2371 2	N	-0-			-0-
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	68 1	2516 2	N	-0-			-0-
*03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	68 1	2682 2	N	-0-			-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	174 1	1856 2	N	-0-			53
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	174 1	1758 2	N	-0-			53
12	1984 N	1726	-0-	-258	-0-	174 1	1552 2	N	-0-			53
01	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	174 1	1595 2	N	24			77
						26 9						
02	1856 N	1748	-0-	-108	-0-	174 1	1543 2	N	28			105
						31 9						
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	174 1	1751 2	N	-0-			105

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	140 1	3202 2	N	-0-			239
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	140 1	2902 2	N	36	181 1		94
						40 9						
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	126 1	2810 2	N	53			147
						58 9						
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	126 1	2685 2	N	47			194
						52 9						
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	140 1	2390 2	N	50	183 1		61
						55 9						
*03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	140 1	2406 2	N	63			124
						69 9						

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

10	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	202 1	4946 2	N	190	176 1		117
						209 9						
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	202 1	4924 2	N	122			239
						134 9						
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	202 1	5048 2	N	167			406
						184 9						
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	202 1	4792 2	N	159	364 1		201
						175 9						
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	202 1	4452 2	N	96			297
						106 9						
*03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	202 1	4773 2	N	96	184 1		209
						106 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	202	1	6924	2	N	95	180	1	110
11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	105	9	6781	2	N	30			140
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	202	1	6991	2	N	80			220
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	88	9	6183	2	N	160	183	1	197
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	202	1	5088	2	N	23			220
*03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	202	1	4949	2	N	61	183	1	98
						67	9							
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
10	1054 X	457	-0-	-597	-0-	61	1	378	2	N	16			155
11	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	18	9	1476	2	N	120	178	1	97
12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	145	1	1807	2	N	23			120
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	132	9	2494	2	N	107			227
02	1682 X	1284	-0-	-398	-0-	25	9	1123	2	N	78	183	1	122
03	1984 X	1083	-0-	-901	-0-	145	1	891	2	N	43			165
						86	9							
						47	9							
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
10	2914 X	2545	-0-	-369	-0-	93	1	2013	2	N	399	370	1	286
11	2820 X	2436	-0-	-384	-0-	439	9	1903	2	N	400	370	1	316
12	2077 X	1984	-0-	-93	-0-	440	9	1565	2	N	313	360	1	269
01	2077 N	1612	-0-	-465	-0-	75	1	1130	2	N	354	352	1	271
02	2900 N	3070	-0-	170	170	344	9	2209	2	N	704	718	1	257
*03	2550 N	2380	-0-	-170	-0-	93	1	1822	2	N	431	366	1	322
						389	9							
						87	1							
						774	9							
						84	1							
						474	9							
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
10	14415 X	11318	-0-	-3097	-0-	145	1	11038	2	N	123	179	1	167
11	13950 X	10444	-0-	-3506	-0-	135	9	10015	2	N	258	186	1	239
12	10695 X	9300	-0-	-1395	-0-	145	1	9020	2	N	123	170	1	192
01	10695 X	7090	-0-	-3605	-0-	284	9	6775	2	N	163	179	1	176
02	10005 X	5305	-0-	-4700	-0-	136	1	5117	2	N	48			224
03	10695 X	4570	-0-	-6125	-0-	179	9	4397	2	N	38			262
						135	1							
						53	9							
						131	1							
						42	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																			
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	160	9	N	145	354	1				97
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	118	9	N	107						204
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	97	9	N	88	180	1				112
01		620 N	517	-0-	-103	-0-	-0-	376	2	141	9	N	128						240
02		493 N	442	-0-	-51	-0-	-0-	301	2	141	9	N	128	167	1				201
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	-0-	373	2	72	9	N	65						266

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470																			
10		15159 X	7772	-0-	-7387	-0-	-0-	6338	2	1434	9	N	1304	1445	1				252
11		12810 X	6325	-0-	-6485	-0-	-0-	5124	2	1201	9	N	1092	1072	1				272
12		7750 X	7375	-0-	-375	-0-	-0-	5845	2	1530	9	N	1391	1286	1				377
01		7750 X	6494	-0-	-1256	-0-	-0-	5163	2	1331	9	N	1210	918	1				669
02		7250 X	5907	-0-	-1343	-0-	-0-	4719	2	1188	9	N	1080	1430	1				319
03		7750 X	5787	-0-	-1963	-0-	-0-	4571	2	1216	9	N	1105	1090	1				334

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190																			
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607																			
10		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2960	3	N	946	777	1				333
								1041	9										
11		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3147	3	N	836	974	1				195
								920	9										
12		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2960	3	N	865	786	1				274
								952	9										
01		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3662	3	N	969	984	1				259
								1066	9										
02		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	3637	3	N	817	784	1				292
								899	9										
*03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	3306	3	N	838	782	1				348
								922	9										

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																			
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-					178
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734																			
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2	94	9	N	85						202
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	105	9	N	95						297
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2	75	9	N	68						365
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	N	8	195	1				178
02		841 N	693	-0-	-148	-0-	-0-	636	2	57	9	N	52						230
03		837 N	802	-0-	-35	-0-	-0-	744	2	58	9	N	53	191	1				92

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013																			
10		2139 N	2087	-0-	-52	-0-	-0-	2069	2	18	9	N	16	180	1				67
11		2130 N	2123	-0-	-7	-0-	-0-	2103	2	20	9	N	18						85
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2	30	9	N	27						112
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	N	20						132
*02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10						142
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
STANLEY 249		WELL #:		4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8722 - 13515			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		14570 X	11184	-0-	-3386	-0-	10848	2	336	9	N	305	198	1	570
11		12690 X	10364	-0-	-2326	-0-	10056	2	308	9	N	280			850
12	DLQ	G-10	10559	-0-	10559	10559	10183	2	376	9	N	342	397	1	795
01	DLQ	G-10	10423	-0-	10423	20982	9952	2	471	9	N	428	798	1	425
02	DLQ	G-10	10165	-0-	10165	31147	9794	2	371	9	N	337	395	1	367
03	DLQ	G-10	10628	-0-	10628	41775	10088	2	540	9	N	491	386	1	472

STANLEY 249		WELL #:		3H	RRCID ->	272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8883 - 13108			
10		20708 X	17462	-0-	-3246	-0-	17033	2	429	9	N	390	199	1	478
11		19200 X	17180	-0-	-2020	-0-	16755	2	425	9	N	386	196	1	668
12	DLQ	G-10	18942	-0-	18942	18942	18325	2	617	9	N	561	397	1	832
01	DLQ	G-10	19302	-0-	19302	38244	19036	2	266	9	N	242	401	1	673
02	DLQ	G-10	16562	-0-	16562	54806	15891	2	671	9	N	610	593	1	690
03	DLQ	G-10	16203	-0-	16203	71009	15616	2	587	9	N	534	590	1	634

STANLEY 249		WELL #:		5H	RRCID ->	276477	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8693 - 13424			
10		71782 X	17196	-0-	-54586	-0-	15905	2	1291	9	N	1174	1174	1	453
11		18330 X	16127	-0-	-2203	-0-	14943	2	1184	9	N	1076	792	1	737
12	DLQ	G-10	15702	-0-	-0-	-0-	14612	2	1090	9	N	991	985	1	743
01	DLQ	G-10	14490	-0-	-1165	-0-	13455	2	1035	9	N	941	984	1	700
02	DLQ	G-10	13238	-0-	-1407	-0-	12236	2	1002	9	N	911	998	1	613
03	DLQ	G-10	13211	-0-	-2444	-0-	12244	2	967	9	N	879	593	1	899

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		BARTON		WELL #:	1503H	RRCID ->	265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662 - 11546
10		6541 X	5699	-0-	-842	-0-	5686	3	13	9	N	12			52
11		5940 X	4646	-0-	-1294	-0-	4634	3	12	9	N	11			63
12	DLQ	G-10	4569	-0-	4569	4569	4543	3	26	9	N	24			87
01	DLQ	G-10	4561	-0-	4561	9130	4543	3	18	9	N	16			103
02	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	13315	4168	3	17	9	N	15			118
03	DLQ	G-10	5095	-0-	5095	18410	5060	3	35	9	N	32			150

MCCOY		WELL #:		1665H	RRCID ->	266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7223 - 11075			
10		8804 X	8247	-0-	-557	-0-	8188	3	59	9	N	54	189	1	65
11		8520 X	7986	-0-	-534	-0-	7933	3	53	9	N	48			113
12	DLQ	G-10	7980	-0-	7980	7980	7912	3	68	9	N	62			175
01	DLQ	G-10	7262	-0-	7262	15242	7196	3	66	9	N	60			235
02	DLQ	G-10	7008	-0-	7008	22250	6955	3	53	9	N	48	191	1	92
03	DLQ	G-10	6877	-0-	6877	29127	6813	3	64	9	N	58			150

BORN		WELL #:		1950H	RRCID ->	267149	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7847 - 11075			
10		1333 N	121	-0-	-1212	-0-	103	3	18	9	N	16			193
11		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	913	3	215	9	N	195	193	1	195
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1093	3	223	9	N	203	198	1	200
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1043	3	234	9	N	213	200	1	213
02		1102 N	1090	-0-	-12	-0-	905	3	185	9	N	168	196	1	185
03		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	971	3	171	9	N	155	192	1	148

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WEIDNER, GARTH L.				905035										
WEIDNER, OTTO		WELL #:		3	RRCID ->	145214	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7584 - 7620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIPSCOMB						
SCHULTZ BROTHERS -E-														
		WELL #:		1	RRCID ->	022395	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7506 - 7540			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15														

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #:	2	RRCID ->	073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7510 - 7555		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	3	RRCID ->	078180	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7502 - 7556		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			65
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			65
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			65
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			65
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			65

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	2	RRCID ->	079406	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7490 - 7542		
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			73
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			73
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			73
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			73
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			73
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			73

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #:	4	RRCID ->	080515	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7496 - 7544		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	4	RRCID ->	080516	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7506 - 7540		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	916	-0-	-76	-0-	13 1	901 2		N	2			21
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	2 9	839 2		N	4			25
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	4 9	864 2		N	5			30
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31 1	956 2		N	10			40
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	11 9	818 2		N	12			52
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	29 1	799 2		N	-0-			52
						13 9							
						6 1							
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005				TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440			
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	22 1	2201 2		N	24			71
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	26 9	1742 2		N	14			85
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	52 1	1857 2		N	21			106
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	15 9	2474 2		N	21			127
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	54 1	2295 2		N	23			150
*03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	23 9	2487 2		N	31			181
						54 1							
						34 9							
REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005				TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-			71
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1			N	-0-			71
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	34 1	10 2		N	-0-			71
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35 1	10 2		N	-0-			71
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	42 1	101 2		N	-0-			71
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37 1	100 2		N	-0-			71
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738			
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1			N	-0-			53
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1			N	-0-			53
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1			N	-0-			53
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1			N	-0-			53
*02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 1			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005				TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835			
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 1	532 2		N	-0-			185
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9 1	475 2		N	-0-			185
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10 1	390 2		N	-0-			185
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	9 1	500 2		N	-0-			185
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	9 1	486 2		N	-0-			185
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9 1	443 2		N	-0-			185

LIPSCOMB (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. PRICE, WD -B-		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8050 - 9675			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1046	2	66	9	N	60		154
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	8	1	667	2	N	15		169
						17	9						
12	992 N	815	-0-	-177	-0-	13	1	773	2	N	26		195
						29	9						
01	1116 N	542	-0-	-574	-0-	10	1	519	2	N	12		207
						13	9						
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	12	1	834	2	N	43	165 1	85
						47	9						
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	32	1	790	2	N	13		98
						14	9						
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8392 - 9910			
10	1178 N	160	-0-	-1018	-0-	2	1	158	2	N	-0-		32
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-		32
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	2	N	-0-		32
01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2	1	2935	2	N	-0-		32
*02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	2	1	1495	2	N	-0-		32
*03	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	2	1	3071	2	N	-0-		32
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8105 - 9081			
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	-0-		29
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	N	3		32
						3	9						
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	N	3		35
						3	9						
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	15	1	620	2	N	3		38
						3	9						
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	N	6		44
						7	9						
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	4		48
						4	9						
PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7725 - 9754			
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	16	1	482	2	N	-0-		35
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-		35
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	N	-0-		35
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	N	2		37
						2	9						
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	N	3		40
						3	9						
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	549	2	N	3		43
						3	9						
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8145 - 9857			
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	-0-		104
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	-0-		104
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	-0-		104
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1888	2	N	-0-		104
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	29	1	1971	2	N	5		42
						6	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	4905	-0-	1805	1805	7	1	4544	2	N	322	189	1	142
11	3000 N	8859	-0-	5859	7664	354	9	8400	2	N	388	190	1	340
12	3100 N	6826	-0-	3726	11390	427	9	6517	2	N	251	359	1	232
01	16936 X	5546	-0-	-11390	-0-	276	9	5260	2	N	230	186	1	276
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	33	1	4898	2	N	184	186	1	274
*03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	253	9	6007	2	N	284	370	1	188
						31	1							
						202	9							
						93	1							
						312	9							
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006				TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575				
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			56
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			56
12	558 N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-			56
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004				
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	10	1	3458	2	N	45			95
11	2940 X	1523	-0-	-1417	-0-	50	9	1493	2	N	22			117
12	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	6	1			N	-0-			117
01	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	24	9	3053	2	N	30			147
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			190
03	3193 X	3073	-0-	-120	-0-	11	1	3538	2	N	43			190
						47	9							76
						12	1	2981	2	N	73	187	1	76
						80	9							
DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006				TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050				
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	20	1	1523	2	N	15			51
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	17	9	1520	2	N	19			70
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	N	21			91
01	1550 N	843	-0-	-707	-0-	21	9			N	21			91
02	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	N	1			92
*03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	23	9			N	1			92
						32	1	55	9	N	50			142
						1	9	2093	2	N	29			171
						12	1							
						32	9							
REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	41	30	1	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 8100 - 9620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3447	-0-	347	347	20	1	3427	2	N	-0-			247
11	3000 N	3621	-0-	621	968	19	1	3602	2	N	-0-			247
12	3100 N	3462	-0-	362	1330	20	1	3442	2	N	-0-			247
01	5626 X	4296	-0-	-1330	-0-	20	1	4275	2	N	1			248
						1	9							
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	19	1	3609	2	N	29	200	1	77
						32	9							
*03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	20	1	4069	2	N	5			82
						6	9							

PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7980 - 10228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1307	2	30	9	N	27			144
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	30			174
						33	9							
12	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	34	1	1350	2	N	32			206
						35	9							
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1399	2	N	25	187	1	44
						28	9							
02	1421 N	1316	-0-	-105	-0-	32	1	1253	2	N	28			72
						31	9							
03	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	45	1	1310	2	N	23			95
						25	9							

DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 7998 - 9829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	2	1	749	2	N	4			72
						4	9							
11	750 N	493	-0-	-257	-0-	2	1	491	2	N	-0-			72
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	837	2	N	12			84
						13	9							
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	2	1	1071	2	N	12			96
						13	9							
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	810	2	N	47			143
						52	9							
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	2	1	740	2	N	14			157
						15	9							

REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8005 - 10156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-			30
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			30
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8080 - 10195				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
03	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	1			N	-0-			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4760 X	3141	-0-	-1619	-0-	37	1	3086	2	N	16		61
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	18	9	2266	2	N	7		68
12	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	61	1	7879	2	N	49		117
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	8	9	2783	2	N	14		131
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	63	1	4693	2	N	22		153
*03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	54	9	3376	2	N	16		169
						63	1						
						15	9						
						59	1						
						24	9						
						528	1						
						18	9						

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791			
10	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	40	1	1930	2	N	10		40
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	11	9	1599	2	N	15		55
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	38	1	2033	2	N	14		69
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	17	9	2075	2	N	17		86
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	40	1	1885	2	N	10		96
03	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	15	9	1955	2	N	3		99
						37	1						
						11	9						
						40	1						
						3	9						

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		15
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	N	-0-		15
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-		15
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-		15
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	1	1	319	2	N	-0-		15
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-		15

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181			
10	3100 N	7138	-0-	4038	21427	4	1	7101	2	N	30	187 1	38
11	3000 N	93	-0-	-2907	18520	33	9	61	9	N	55		93
12	18521 X	1	-0-	-18520	-0-	1	1			N	-0-		93
01	961 X	782	-0-	-179	-0-	7	1	738	2	N	34		127
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	37	9	1102	2	N	24		151
*03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	15	1	1028	2	N	32		183
						26	9						
						109	1						
						35	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	78	1	2004	2	N	75	196 1 259
						83	9					
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1732	2	N	59	318
						65	9					
12	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	78	1	1895	2	N	113	198 1 233
						124	9					
01	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	78	1	1960	2	N	77	310
						85	9					
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	73	1	1741	2	N	74	192 1 192
						81	9					
03	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	78	1	1735	2	N	73	265
						80	9					

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919												
10	3472 X	1396	-0-	-2076	-0-	2	1	1394	2	N	-0-	28
11	3360 X	1206	-0-	-2154	-0-	1	1	1205	2	N	-0-	28
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	20	1	1885	2	N	157	185
						173	9					
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	43	1	3503	2	N	177	184 1 178
						195	9					
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	40	1	3510	2	N	162	185 1 155
						178	9					
*03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	154	1	3472	2	N	172	186 1 141
						189	9					

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754												
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4174	2	79	9	N	72	95
11	4080 X	3684	-0-	-396	-0-	12	1	3608	2	N	58	153
						64	9					
12	4216 X	3528	-0-	-688	-0-	19	1	3446	2	N	57	210
						63	9					
01	4247 X	3919	-0-	-328	-0-	19	1	3820	2	N	73	175 1 108
						80	9					
02	3973 X	3518	-0-	-455	-0-	17	1	3431	2	N	64	172
						70	9					
03	4247 X	3697	-0-	-550	-0-	99	1	3543	2	N	50	185 1 37
						55	9					

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-	43
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	43

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805												
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2706	2	209	9	N	190	189 1 177
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1045	2	77	9	N	70	191 1 56
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	56
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	56
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	56
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	56

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8308 X	7142	-0-	-1166	-0-	19 1	6813 2	N	282	195 1		246
							310 9						
11		7620 X	5984	-0-	-1636	-0-	18 1	5731 2	N	214	193 1		267
							235 9						
12		7564 X	4765	-0-	-2799	-0-	19 1	4602 2	N	131	198 1		200
							144 9						
01		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	19 1	6860 2	N	335	196 1		339
							369 9						
02		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	17 1	6474 2	N	288	387 1		240
							317 9						
03		7130 X	7014	-0-	-116	-0-	19 1	6705 2	N	264	385 1		119
							290 9						

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465				
10		6293 X	6	-0-	-6287	-0-	6 2		N	-0-			87
11		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			N	-0-			87
12		T. A.	5	-0-	-0-	5	5 1		N	-0-			87
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			87
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			87
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			87

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014				
10		3100 X	1609	-0-	-1491	-0-	9 1	1569 2	N	28			83
							31 9						
11		3000 X	9	-0-	-2991	-0-	9 1		N	-0-			83
12		3100 X	10	-0-	-3090	-0-	10 1		N	-0-			83
01		2976 X	9	-0-	-2967	-0-	9 1		N	-0-			83
02		2552 X	212	-0-	-2340	-0-	9 1	196 2	N	6			89
							7 9						
*03		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	107 1	1973 2	N	9			98
							10 9						

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			15
11		T. A.	5	-0-	-0-	18	5 1		N	-0-			15
12		T. A.	1	-0-	-0-	19	1 1		N	-0-			15
01		T. A.	3	-0-	-0-	22	3 1		N	-0-			15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			15

DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260				
10		5053 X	4674	-0-	-379	-0-	19 1	4266 2	N	354	379 1		253
							389 9						
11		4890 X	1733	-0-	-3157	-0-	9 1	1651 2	N	66	189 1		130
							73 9						
12		4867 X	1	-0-	-4866	-0-	1 1		N	-0-			130
01		4867 X	320	-0-	-4547	-0-	7 1	192 2	N	110			240
							121 9						
02		4379 X	490	-0-	-3889	-0-	17 1	388 2	N	77	185 1		132
							85 9						
03		4681 X	4117	-0-	-564	-0-	19 1	3601 2	N	452	376 1		208
							497 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	3224 X	412	-0-	-2812	-0-	313	2	99	9	N	90				195
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-				195
12	1612 X	4	-0-	-1608	-0-	4	1			N	-0-				195
01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1168	2	N	192	186	1		201
						211	9								
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	109	1	1426	2	N	117	173	1		145
						129	9								
*03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	2	N	115	184	1		76
						127	9								

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011				TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492					
10	2046 X	22	-0-	-2024	-0-	20	2	2	9	N	2				115
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-				115
12	T. A.	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-				115
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				115
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				115

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480					
10	0 W	4095	-0-	4095	19923	19	1	3976	2	N	91				259
						100	9								
11	0 W	3048	-0-	3048	22971	18	1	2974	2	N	51	190	1		120
						56	9								
12	0 W	2407	-0-	2407	25378	19	1	2346	2	N	38				158
						42	9								
01	0 W	592	-0-	592	25970	19	1	558	2	N	14				172
						15	9								
02	26146 X	176	-0-	-25970	-0-	7	1	152	2	N	15	29	1		158
						17	9								
03	4092 X	128	-0-	-3964	-0-	106	2	22	9	N	20				178

REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961					
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	18	1	3032	2	N	143	194	1		103
						157	9								
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	18	1	2821	2	N	130				233
						143	9								
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	18	1	2825	2	N	139	197	1		175
						153	9								
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	18	1	2713	2	N	139	193	1		121
						153	9								
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	17	1	2349	2	N	98				219
						108	9								
*03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	19	1	2173	2	N	133	191	1		161
						146	9								

DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494					
10	7099 X	6668	-0-	-431	-0-	19	1	6404	2	N	223	188	1		204
						245	9								
11	6660 X	2819	-0-	-3841	-0-	7	1	2715	2	N	88	189	1		103
						97	9								
12	6882 X	1	-0-	-6881	-0-	1	1			N	-0-				103
01	6882 X	3	-0-	-6879	-0-	3	1			N	-0-				103
02	6264 X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	-0-				103
03	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-				103

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 W	11	-0-	11	2689	11	2		N	-0-			185
11		0 W	46	-0-	46	2735	46	2		N	-0-			185
12		0 W	1	-0-	1	2736	1	1		N	-0-			185
01		0 W	10	-0-	10	2746	10	2		N	-0-			185
02		2746 N	-0-	-0-	-2746	-0-				N	1	158	1	28
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			28

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			63
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1		N	-0-			63
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			63
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-			63
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-			12
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			12

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

10		T. A.	8	-0-	8	77	8	2		N	-0-			20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	77				N	-0-			20
12		T. A.	1	-0-	1	78	1	1		N	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			20

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

10		5115 X	4680	-0-	-435	-0-	19	1	4452	2	N	190	192	1	367
							209	9							
11		4950 X	4444	-0-	-506	-0-	18	1	4184	2	N	220	192	1	395
							242	9							
12		4743 X	4579	-0-	-164	-0-	19	1	4345	2	N	195	393	1	197
							215	9							
01		4743 X	4548	-0-	-195	-0-	19	1	4306	2	N	203			400
							223	9							
02		4437 X	4190	-0-	-247	-0-	17	1	3969	2	N	185	385	1	200
							204	9							
03		4681 X	4306	-0-	-375	-0-	19	1	4097	2	N	173	191	1	182
							190	9							

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

10		0 W	5533	-0-	5533	27768	19	1	5346	2	N	153			254
							168	9							
11		0 W	5417	-0-	5417	33185	18	1	5244	2	N	141	188	1	207
							155	9							
12		0 W	5237	-0-	5237	38422	19	1	5068	2	N	136	190	1	153
							150	9							
01		0 W	5191	-0-	5191	43613	19	1	4962	2	N	191			344
							210	9							
02		48306 X	4693	-0-	-43613	-0-	17	1	4544	2	N	120	186	1	278
							132	9							
03		5208 X	5163	-0-	-45	-0-	19	1	4999	2	N	132	185	1	225
							145	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DOYLE, ROBERT B		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 945936 WELL #: 9619H		ASSOCIATED	RRCID -> 267105	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	193	188 1	98
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	212	9	118	9	N	107		205
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	2	N	117	189 1	133
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	129	9	1312	2	N	101	186 1	48
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	111	9	1002	2	N	85		133
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	94	9	894	2	N	82		215
						170	1						
						90	9						

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 8320 - 14020
10	10292 X	100	-0-	-10192	-0-	45 2	55 9 N 50
11	5610 X	42	-0-	-5568	-0-	42 2	N -0-
12	T. A.	1	-0-	1	1	1 1	N -0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1	N -0-
02	T. A.	17	-0-	17	18	17 2	N -0-
03	T. A.	2300	-0-	2300	2318	105 1	N 474 372 1
						521 9	

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 8198 - 12389
10	8339 X	7756	-0-	-583	-0-	62 1	7459 2 N 214
11	8070 X	7186	-0-	-884	-0-	235 9	
12	7812 X	7409	-0-	-403	-0-	60 1	6925 2 N 183 191 1
01	7812 X	7210	-0-	-602	-0-	201 9	
02	7308 X	6455	-0-	-853	-0-	62 1	7124 2 N 203 379 1
03	7750 X	6995	-0-	-755	-0-	223 9	
						62 1	6919 2 N 208 192 1
						229 9	
						58 1	6204 2 N 175 185 1
						193 9	
						62 1	6748 2 N 168 185 1
						185 9	

REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475	COMPL. DATE 07/08/2012	TOTAL DEPTH 7743	PERF. 8140 - 12346
10	6510 X	5935	-0-	-575	-0-	225 1	5263 2 N 406 393 1
11	6300 X	5481	-0-	-819	-0-	447 9	
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	218 1	4876 2 N 352 197 1
01	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	387 9	
02	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	225 1	4949 2 N 385 386 1
*03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	424 9	
						225 1	5312 2 N 405 584 1
						446 9	
						211 1	5157 2 N 372 196 1
						409 9	
						229 1	5666 2 N 412 576 1
						453 9	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	48856 X	15996	-0-	-32860	-0-	1155	1	14274	2	N	515	524	1			522
11	47280 X	14075	-0-	-33205	-0-	567	9	786	1	N	367	364	1			525
12	48856 X	14120	-0-	-34736	-0-	404	9	671	1	N	381	332	1			574
01	48856 X	7514	-0-	-41342	-0-	419	9	442	1	N	381					955
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	419	9	390	1	N	-0-					-0-
03	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

10	53909 X	11127	-0-	-42782	-0-	772	1	9539	2	N	742	692	1			1196
11	52170 X	8681	-0-	-43489	-0-	816	9	460	1	N	628	701	1			1123
12	53909 X	5422	-0-	-48487	-0-	691	9	242	1	N	430	527	1			1026
01	53909 X	3370	-0-	-50539	-0-	473	9	181	1	N	430					1456
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	473	9	1456	2	N	-0-					-0-
03	11129 X	6467	-0-	-4662	-0-	183	1	5668	2	N	560	557	1			305
						616	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22
11	0 W	269	-0-	269	269	269	2			N	-0-					22
12	0 W	287	-0-	287	556	287	2			N	-0-					22
01	0 W	283	-0-	283	839	283	2			N	-0-					22
02	0 W	298	-0-	298	1137	264	2	34	9	N	31					53
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	858					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 - 6028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 6024		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 5825		
PEERY														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
PIPER		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7748 - 7786
10	2046 #	1370	-0-	-676	-0-	1367	2	3 9	N	3		128
11	1800 #	1479	-0-	-321	-0-	1479	2		N	-0-		128
12	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		128
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	7		135
02	1421 #	-0-	-0-	-1421	-0-				N	2		137
03	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		137

LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
WEBB -D-		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	34	1	1210 3	N	9		22
						2	4	10 9				
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	359 3	N	-0-		22
						2	4					
12	527 N	193	-0-	-334	-0-	12	1	179 3	N	-0-		22
						2	4					
01	1271 N	92	-0-	-1179	-0-	4	1	86 3	N	-0-		22
						2	4					
02	348 N	72	-0-	-276	-0-	3	1	67 3	N	-0-		22
						2	4					
03	186 N	57	-0-	-129	-0-	2	1	53 3	N	-0-		22
						2	4					

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
LAUBHAN		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9151 - 9157		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1059	-0-	-274	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	930	-0-	-270	-0-	930	2		N	-0-			-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	1011	2		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: LIPSCOMB				
TYSON, R. B., -A-				1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132					CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ BROTHERS -B-				3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	6	RRCID ->	180648	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 10214 - 10224		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ				1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734		
10	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	30	1	2655	2	N	25		200
						28	9						
11	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	29	1	2392	2	N	45	190 1	55
						50	9						
12	2697 X	2634	-0-	-63	-0-	31	1	2583	2	N	18		73
						20	9						
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	31	1	2773	2	N	44		117
						48	9						
02	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	29	1	2744	2	N	50		167
						55	9						
*03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	28		195
						31	9						

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9652 - 9664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2573 N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2	N	-0-			-0-	
11	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2428	2	N	-0-			-0-	
12	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2	N	-0-			-0-	
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			-0-	
02	2349 N	2283	-0-	-66	-0-	2283	2	N	-0-			-0-	
03	2480 N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2	N	-0-			-0-	

UPLAND RESOURCES LLC				878931									
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852
10	0	1563	-0-	1563	23923	1563	2	N	-0-			-0-	
11	0	1511	-0-	1511	25434	1511	2	N	-0-			-0-	
12	0	1319	-0-	1319	26753	1319	2	N	-0-			-0-	
01	0 W	1140	-0-	1140	27893	1140	2	N	-0-			-0-	
02	0 W	1009	-0-	1009	28902	1009	2	N	-0-			-0-	
03	0 W	1012	-0-	1012	29914	1012	2	N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9600 - 9610
10	4247 X	4127	-0-	-120	-0-	4113	2	14 9	N	13		44	
11	3900 X	3783	-0-	-117	-0-	3765	2	18 9	N	16		60	
12	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3489	2	14 9	N	13		73	
01	4030 X	3153	-0-	-877	-0-	3129	2	24 9	N	22		95	
02	3770 X	3575	-0-	-195	-0-	3534	2	41 9	N	37		132	
03	4030 X	3587	-0-	-443	-0-	3561	2	26 9	N	24	90 1	66	

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9914 - 9928
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PRICE, WD -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9854 - 9882
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4170 2	7 9		N	6			48
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2			N	-0-			48
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4120 2	22 9		N	20			68
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4223 2	1 9		N	1			69
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2			N	-0-			69
*03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4016 2	7 9		N	6			75

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

10	9 N		3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			26
11	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	5 N	-0-		-0-	-5	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

10	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

10	4712 X	1923	-0-	-2789	-0-	1867 2	56 9		N	51			100
11	3870 X	2438	-0-	-1432	-0-	2424 2	14 9		N	13			113
12	4402 X	2530	-0-	-1872	-0-	2480 2	50 9		N	45			158
01	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4030 2	46 9		N	42			200
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4161 2	52 9		N	47	192 1		55
*03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3962 2	32 9		N	29			84

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			5
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2			N	-0-			5
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2			N	-0-			5
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2			N	-0-			5
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

10	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	84 1	14784 2		N	109			245
						120 9							
11	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	194 1	13473 2		N	102	189 1		158
						112 9							
12	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	201 1	14154 2		N	91	181 1		68
						100 9							
01	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	201 1	13874 2		N	82			150
						90 9							
02	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	188 1	12470 2		N	112			262
						123 9							
*03	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	201 1	13746 2		N	101	183 1		180
						111 9							

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6758 X	6367	-0-	-391	-0-	48 1	6234 2	N	77			332
11	6210 X	6000	-0-	-210	-0-	85 9	5831 2	N	53	190 1		195
12	6417 X	6125	-0-	-292	-0-	58 9	5915 2	N	86	189 1		92
01	6417 X	5945	-0-	-472	-0-	115 1	5763 2	N	61			153
02	5945 X	5489	-0-	-456	-0-	67 9	5309 2	N	66			219
03	6355 X	5725	-0-	-630	-0-	107 1	5591 2	N	58	185 1		92
						73 9						
						70 1						
						64 9						

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

10	3813 X	3551	-0-	-262	-0-	3532 2	19 9	N	17			37
11	3480 X	2634	-0-	-846	-0-	2634 2		N	-0-			37
12	3596 X	3430	-0-	-166	-0-	3401 2	29 9	N	26			63
01	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	3300 2	25 9	N	23			86
02	3335 X	3138	-0-	-197	-0-	3106 2	32 9	N	29			115
03	3565 X	3228	-0-	-337	-0-	3219 2	9 9	N	8	97 1		26

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

10	527 N	473	-0-	-54	-0-	8 1	463 3	N	-0-			94
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	2 4	423 3	N	-0-			94
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	8 1	429 3	N	-0-			94
01	930 N	412	-0-	-518	-0-	2 4	400 3	N	-0-			94
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	10 1	382 3	N	-0-			94
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	2 4	465 3	N	2			96
						13 1	2 9					
						2 4						

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) APACHE CORPORATION PUNDT 517		53878 250 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 4517H		RRCID -> 234112		COMPL. DATE 11/18/2007				TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1855	2	229	9	N	208	176	1		62
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1732	2	207	9	N	188	176	1		74
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1596	2	130	9	N	118				192
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1588	2	128	9	N	116	188	1		120
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2169	2	191	9	N	174	184	1		110
*03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2196	2	199	9	N	181	176	1		115

PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID -> 275008		COMPL. DATE 02/04/2014				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830					
10		3069 X	2998	-0-	-71	-0-	1079	1	1733	2	N	169	184	1		45
							186	9								
11		2880 X	2692	-0-	-188	-0-	976	1	1596	2	N	109				154
							120	9								
12		2976 X	2455	-0-	-521	-0-	898	1	1419	2	N	125	184	1		95
							138	9								
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	922	1	1810	2	N	163	183	1		75
							179	9								
02		2610 X	2222	-0-	-388	-0-	941	1	1148	2	N	121				196
							133	9								
*03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	841	1	1121	2	N	107	186	1		117
							118	9								

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #:		1H	RRCID -> 275295		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470					
10		13671 X	12459	-0-	-1212	-0-	1076	1	10805	2	N	525	556	1		69
							578	9								
11		13140 X	8843	-0-	-4297	-0-	1044	1	7306	2	N	448	375	1		142
							493	9								
12		12772 X	8554	-0-	-4218	-0-	1027	1	7040	2	N	443	376	1		209
							487	9								
01		9397 X	8508	-0-	-889	-0-	1054	1	7014	2	N	400	375	1		234
							440	9								
02		8294 X	7879	-0-	-415	-0-	995	1	6459	2	N	386	366	1		254
							425	9								
03		8866 X	8252	-0-	-614	-0-	1079	1	6733	2	N	400	550	1		104
							440	9								

HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276514		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684					
10		26009 X	19491	-0-	-6518	-0-	1079	1	17702	2	N	645	559	1		222
							710	9								
11		23460 X	18585	-0-	-4875	-0-	1031	1	16937	2	N	561	560	1		223
							617	9								
12		23591 X	18087	-0-	-5504	-0-	953	1	16541	2	N	539	569	1		193
							593	9								
01		19499 X	15952	-0-	-3547	-0-	985	1	14473	2	N	449	560	1		82
							494	9								
02		16646 X	15788	-0-	-858	-0-	1009	1	14227	2	N	502	368	1		216
							552	9								
03		17794 X	16260	-0-	-1534	-0-	1079	1	14697	2	N	440	560	1		96
							484	9								

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEE		147699 WELL #: 504		RRCID -> 214121		COMPL. DATE 10/06/2005				TOTAL DEPTH 12650 PERF.11793 - 12534						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013																

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.12248	- 12740		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	533	2	33	9	N	30				167	
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	499	2	39	9	N	35				202	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	524	2	36	9	N	33	160	1		75	
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	498	2	35	9	N	32				107	
02	522 N	486	-0-	-36	-0-	463	2	23	9	N	21				128	
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	477	2	32	9	N	29				157	

MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.10222	- 14515				
10	6510 X	5570	-0-	-940	-0-	5425	2	145	9	N	132	163	1		211	
11	6300 X	5184	-0-	-1116	-0-	5043	2	141	9	N	128				339	
12	6262 X	6017	-0-	-245	-0-	5859	2	158	9	N	144	190	1		293	
01	5673 X	5368	-0-	-305	-0-	5213	2	155	9	N	141	195	1	3 8	236	
02	5307 X	5001	-0-	-306	-0-	4844	2	157	9	N	143	192	1	6 8	181	
03	5332 X	5224	-0-	-108	-0-	5086	2	138	9	N	125				306	

BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 8541	- 13220				
10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	4890	2	257	9	N	234	185	1	12 8	135	
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5320	2	499	9	N	454	367	1	2 8	220	
12	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4741	2	487	9	N	443	563	1	3 8	97	
01	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4245	2	422	9	N	384	371	1	3 8	107	
02	4553 X	3546	-0-	-1007	-0-	3239	2	307	9	N	279	183	1	2 8	201	
03	5797 X	4137	-0-	-1660	-0-	3624	2	513	9	N	466	522	1		145	

DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 9870	- 13053				
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	136	1		40	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				40	
12	682 N	473	-0-	-209	-0-	469	2	4	9	N	4				44	
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-				44	
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	436	2			N	-0-				44	
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-				44	

LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10138	- 14430				
10	15934 X	13101	-0-	-2833	-0-	12793	2	308	9	N	280	370	1		61	
11	15420 X	5039	-0-	-10381	-0-	4926	2	113	9	N	103				164	
12	15779 X	14157	-0-	-1622	-0-	13863	2	294	9	N	267	186	1		245	
01	14415 X	11939	-0-	-2476	-0-	11691	2	248	9	N	225	194	1	2 8	274	
02	12818 X	10268	-0-	-2550	-0-	10025	2	243	9	N	221	194	1	10 8	291	
*03	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10473	2	261	9	N	237	384	1		144	

BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10244	- 14735				
10	18042 X	16371	-0-	-1671	-0-	16130	2	241	9	N	219	372	1		204	
11	17460 X	15765	-0-	-1695	-0-	15525	2	240	9	N	218	194	1		228	
12	18011 X	15892	-0-	-2119	-0-	15783	2	109	9	N	99				327	
01	17081 X	15421	-0-	-1660	-0-	15277	2	144	9	N	131	1	8		457	
02	15689 X	14350	-0-	-1339	-0-	14119	2	231	9	N	210	372	1	5 8	290	
03	16182 X	15296	-0-	-886	-0-	15067	2	229	9	N	208	369	1		129	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	12366 2	934 9	N	849	559 1	2 8	504	
11		12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	11965 2	837 9	N	761	758 1	1 8	506	
12		13020 X	11843	-0-	-1177	-0-	11081 2	762 9	N	693	769 1	6 8	424	
01		13020 X	11539	-0-	-1481	-0-	10901 2	638 9	N	580	764 1	4 8	236	
02		12180 X	11260	-0-	-920	-0-	10482 2	778 9	N	707	734 1		209	
03		11997 X	11437	-0-	-560	-0-	10682 2	755 9	N	686	718 1		177	

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015														
10		12214 X	11445	-0-	-769	-0-	11094 2	351 9	N	319	366 1		88	
11		11820 X	9325	-0-	-2495	-0-	9037 2	288 9	N	262	192 1		158	
12		12152 X	10727	-0-	-1425	-0-	10419 2	308 9	N	280	192 1		246	
01		11873 X	10335	-0-	-1538	-0-	10012 2	323 9	N	294	377 1	4 8	159	
02		10701 X	9375	-0-	-1326	-0-	9089 2	286 9	N	260	191 1	11 8	217	
03		10230 X	9240	-0-	-990	-0-	8986 2	254 9	N	231	173 1		275	

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010														
10		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	16545 2	1726 9	N	1569	1714 1		263	
11		19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	18285 2	1154 9	N	1049	746 1	2 8	564	
12		18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	17681 2	1074 9	N	976	943 1	1 8	596	
01		20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	19777 2	1141 9	N	1037	1148 1		485	
02		21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	20764 2	955 9	N	868	923 1		430	
*03		21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	20417 2	922 9	N	838	940 1		328	

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060														
10		15593 X	14881	-0-	-712	-0-	14415 2	466 9	N	424	517 1	1 8	116	
11		15090 X	13244	-0-	-1846	-0-	12890 2	354 9	N	322	193 1		245	
12		15593 X	13234	-0-	-2359	-0-	12878 2	356 9	N	324	371 1		198	
01		15376 X	13612	-0-	-1764	-0-	13238 2	374 9	N	340	193 1		345	
02		14384 X	12215	-0-	-2169	-0-	11873 2	342 9	N	311	382 1		274	
03		13330 X	12672	-0-	-658	-0-	12295 2	377 9	N	343	375 1		242	

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440														
10		17236 X	15527	-0-	-1709	-0-	15111 2	416 9	N	378	493 1	1 8	53	
11		16680 X	14739	-0-	-1941	-0-	14326 2	413 9	N	375	185 1		243	
12		17236 X	15309	-0-	-1927	-0-	14845 2	464 9	N	422	381 1		284	
01		16461 X	14278	-0-	-2183	-0-	13880 2	398 9	N	362	377 1		269	
02		14906 X	13299	-0-	-1607	-0-	12913 2	386 9	N	351	385 1		235	
03		15128 X	13693	-0-	-1435	-0-	13274 2	419 9	N	381	378 1		238	

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430														
10		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	565 1	1304 2	N	147	161 1	2 8	142	
11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	477 1	2907 2	N	153	186 1		109	
12		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	538 1	5982 2	N	246	186 1		169	
01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	350 1	4403 2	N	239	191 1		217	
02		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	474 1	3086 2	N	313	366 1		164	
*03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	565 1	3561 2	N	204	187 1		181	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VIOLET 29 HHM WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		23901 X	19219	-0-	-4682	-0-	18226 2	993 9	N	903	761 1	2 8		276
11		22110 X	17423	-0-	-4687	-0-	16536 2	887 9	N	806	757 1	5 8		320
12		20367 X	18219	-0-	-2148	-0-	17320 2	899 9	N	817	938 1	8 8		191
01		20212 X	17519	-0-	-2693	-0-	16663 2	856 9	N	778	760 1	3 8		206
02		18763 X	15764	-0-	-2999	-0-	14999 2	765 9	N	695	755 1	10 8		136
03		17825 X	16326	-0-	-1499	-0-	15554 2	772 9	N	702	557 1			281

JO NELL 135 HHM WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100														
10		11067 X	9773	-0-	-1294	-0-	9356 2	417 9	N	379	465 1			92
11		10710 X	9377	-0-	-1333	-0-	8964 2	413 9	N	375				467
12		11067 X	9321	-0-	-1746	-0-	8922 2	399 9	N	363	484 1			346
01		11067 X	8546	-0-	-2521	-0-	8143 2	403 9	N	366	582 1	5 8		125
02		10353 X	8150	-0-	-2203	-0-	7674 2	476 9	N	433	383 1	5 8		170
*03		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8333 2	431 9	N	392	371 1			191

KRITSER 3 HHM WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930														
10		3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2511 2	381 9	N	346	353 1			178
11		2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2411 2	399 9	N	363	370 1	1 8		170
12		3069 X	2786	-0-	-283	-0-	2371 2	415 9	N	377	382 1	1 8		164
01		3069 X	2797	-0-	-272	-0-	2369 2	428 9	N	389	194 1	12 8		347
02		2871 X	1782	-0-	-1089	-0-	1532 2	250 9	N	227	370 1	4 8		200
03		2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2095 2	342 9	N	311	383 1			128

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 10050 - 14620														
10		13082 X	12319	-0-	-763	-0-	11856 2	463 9	N	421	372 1			215
11		12660 X	11503	-0-	-1157	-0-	11067 2	436 9	N	396	369 1			242
12		13082 X	11899	-0-	-1183	-0-	11412 2	487 9	N	443	385 1			300
01		13082 X	12458	-0-	-624	-0-	11999 2	459 9	N	417	384 1	8 8		325
02		11977 X	10883	-0-	-1094	-0-	10487 2	396 9	N	360	370 1	12 8		303
03		11780 X	11370	-0-	-410	-0-	10981 2	389 9	N	354	381 1			276

SMITH HHM WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440														
10		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11089 2	540 9	N	491	554 1			257
11		10680 X	5264	-0-	-5416	-0-	4997 2	267 9	N	243	382 1			118
12		11036 X	4782	-0-	-6254	-0-	4551 2	231 9	N	210	193 1			135
01		11036 X	6213	-0-	-4823	-0-	5877 2	336 9	N	305	191 1			249
02		10324 X	6355	-0-	-3969	-0-	5925 2	430 9	N	391	368 1			272
03		9858 X	6852	-0-	-3006	-0-	6423 2	429 9	N	390	380 1			282

BENJAMIN 120 HHM WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730														
10		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	863 1	2528 2	N	501	377 1			223
							551 9							
11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	834 1	2358 2	N	549	567 1			205
							604 9							
12		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	709 1	2099 2	N	376	370 1			211
							414 9							
01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	798 1	2434 2	N	505	558 1	1 8		157
							556 9							
02		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	797 1	2001 2	N	416	383 1	5 8		185
							458 9							
*03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	782 1	2115 2	N	409	542 1			52
							450 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646	- 14020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6515	-0-	-243	-0-	6364	2	151	9	N	137	160	174
11	6540	X	6215	-0-	-325	-0-	6064	2	151	9	N	137	189	122
12	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	6141	2	169	9	N	154	181	95
01	6758	X	6096	-0-	-662	-0-	5944	2	152	9	N	138		233
02	6322	X	5733	-0-	-589	-0-	5599	2	134	9	N	122	164	191
03	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	5558	2	134	9	N	122	186	127

SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880	- 13260	
10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	840	1	12538	2	N	1417	1096	472
							1559	9						
11	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	785	1	11196	2	N	1249	1140	579
							1374	9					2	8
12	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	863	1	12087	2	N	1393	1137	835
							1532	9						
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	863	1	11741	2	N	1326	1722	439
							1459	9						
02	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	807	1	10911	2	N	1166	932	669
							1283	9					4	8
*03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	838	1	10943	2	N	1154	1674	149
							1269	9						

LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250	- 14870	
10	24273	X	21812	-0-	-2461	-0-	21537	2	275	9	N	250	188	153
11	23490	X	19746	-0-	-3744	-0-	19509	2	237	9	N	215	193	175
12	24273	X	20774	-0-	-3499	-0-	20518	2	256	9	N	233	181	227
01	24118	X	19388	-0-	-4730	-0-	19044	2	344	9	N	313	386	149
													5	8
02	21547	X	18176	-0-	-3371	-0-	17938	2	238	9	N	216	165	190
													10	8
03	20398	X	18744	-0-	-1654	-0-	18551	2	193	9	N	175	192	173

S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390	- 13930	
10	9207	X	8537	-0-	-670	-0-	8350	2	187	9	N	170	326	59
11	8910	X	8198	-0-	-712	-0-	8040	2	158	9	N	144		203
12	9300	X	7670	-0-	-1630	-0-	7556	2	114	9	N	104	184	123
01	9300	X	7249	-0-	-2051	-0-	7100	2	149	9	N	135		258
02	8700	X	6573	-0-	-2127	-0-	6440	2	133	9	N	121	169	210
03	8525	X	6562	-0-	-1963	-0-	6430	2	132	9	N	120	191	139

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915	- 14550	
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2442	2	218	9	N	198	342	64
11	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	1533	2	70	9	N	64	1	127
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2728	2	242	9	N	220	192	155
01	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2220	2	219	9	N	199	194	160
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1917	2	165	9	N	150	146	164
03	2542	N	2090	-0-	-452	-0-	1918	2	172	9	N	156	183	137

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227	- 13655	
10	22940	X	22164	-0-	-776	-0-	20393	2	1771	9	N	1610	1502	357
11	22200	X	20592	-0-	-1608	-0-	18899	2	1693	9	N	1539	1337	557
12	22940	X	21801	-0-	-1139	-0-	20134	2	1667	9	N	1515	1680	392
01	22940	X	20946	-0-	-1994	-0-	19388	2	1558	9	N	1416	1537	260
02	0	W	14837	-0-	14837	14837	13975	2	862	9	N	784	763	281
03	0	W	14892	-0-	14892	29729	14010	2	882	9	N	802	751	332

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
DHERDE 59 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		39188 X	39188	-0-	-0-	-0-	38140	2	1048	9	N	953	572	1	555
11		36397 X	36397	-0-	-0-	-0-	35339	2	1058	9	N	962	1151	1	366
12		36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	35057	2	986	9	N	896	760	1	502
01		34992 X	34992	-0-	-0-	-0-	34024	2	968	9	N	880	968	1	405
02		30441 X	30441	-0-	-0-	-0-	29628	2	813	9	N	739	768	1	360
03		36890 X	33828	-0-	-3062	-0-	32946	2	882	9	N	802	765	1	388

SLAVIN 68 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660			
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	842	1	2611	2	N	182	185	1	165
							200	9							
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	763	1	2245	2	N	187	192	1	160
							206	9							
12		3255 X	3048	-0-	-207	-0-	826	1	2038	2	N	167	173	1	154
							184	9							
01		3255 X	1692	-0-	-1563	-0-	680	1	893	2	N	108	8	8	254
							119	9							
02		3045 X	2986	-0-	-59	-0-	807	1	2004	2	N	159	185	1	220
							175	9							
*03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	863	1	2168	2	N	161	191	1	190
							177	9							

VIOLET 29 HHM		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 - 12580			
10		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16066	2	1464	9	N	1331	1285	1	299
11		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	15432	2	1179	9	N	1072	930	1	430
12		17670 X	16152	-0-	-1518	-0-	15050	2	1102	9	N	1002	1111	1	305
01		17670 X	15070	-0-	-2600	-0-	14048	2	1022	9	N	929	940	1	288
02		16530 X	13981	-0-	-2549	-0-	13095	2	886	9	N	805	926	1	150
03		16275 X	14700	-0-	-1575	-0-	13828	2	872	9	N	793	733	1	210

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216 - 14550			
10		11346 X	10977	-0-	-369	-0-	10746	2	231	9	N	210	330	1	38
11		10980 X	8923	-0-	-2057	-0-	8723	2	200	9	N	182			220
12		11346 X	9331	-0-	-2015	-0-	9086	2	245	9	N	223	362	1	81
01		11346 X	9730	-0-	-1616	-0-	9475	2	255	9	N	232	166	1	146
02		10614 X	9439	-0-	-1175	-0-	9207	2	232	9	N	211	181	1	167
03		9982 X	9618	-0-	-364	-0-	9419	2	199	9	N	181	191	1	157

STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200 - 14190			
10		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	803	1	4334	2	N	145	193	1	192
							160	9							
11		4710 X	3305	-0-	-1405	-0-	581	1	2578	2	N	133	176	1	149
							146	9							
12		4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	800	1	2765	2	N	194	194	1	149
							213	9							
01		4867 X	3623	-0-	-1244	-0-	838	1	2569	2	N	196	7	8	338
							216	9							
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	807	1	3693	2	N	180	381	1	126
							198	9							
*03		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	863	1	3674	2	N	176	182	1	120
							194	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10075	- 14217		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14291 X	12826	-0-	-1465	-0-	268	1	12173	2	N	350	382	1	82
11	13830 X	11771	-0-	-2059	-0-	385	9							218
12	13919 X	11452	-0-	-2467	-0-	259	1	11150	2	N	329	193	1	175
01	13671 X	11064	-0-	-2607	-0-	362	9	10844	2	N	333	376	1	150
02	12499 X	9299	-0-	-3200	-0-	242	1	10400	2	N	364	386	1	281
03	12400 X	10470	-0-	-1930	-0-	366	9							209
						264	1					3	8	
						400	9							
						8932	2	367	9	N	334	193	1	
						10129	2	341	9	N	310	382	1	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
HOWE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF. 9462	- 9478		
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			23
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			23
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-			23
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			23
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			23
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			23
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MCQUIDDY A		WELL #:		8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9537	- 9557		
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			43
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-	43	1	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
MCQUIDDY H		WELL #:		8HC	RRCID ->	278199	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	9281	PERF. 9668	- 13738		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 14 LEASE		09418		03/01/2015								
MCQUIDDY H		WELL #:		7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9944	- 13719		
10	135346 X	47849	-0-	-87497	-0-	47395	3	454	9	N	413	558	1	114
11	130980 X	44270	-0-	-86710	-0-	43648	3	622	9	N	565	547	1	132
12	135346 X	43370	-0-	-91976	-0-	42823	3	547	9	N	497	559	1	70
01	135346 X	41071	-0-	-94275	-0-	40432	3	639	9	N	581	563	1	88
02	49271 X	35937	-0-	-13334	-0-	35510	3	427	9	N	388	374	1	102
03	47864 X	34775	-0-	-13089	-0-	34179	3	596	9	N	542	554	1	90
MCQUIDDY A		WELL #:		12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 9751	- 13516		
10	32364 X	8250	-0-	-24114	-0-	7890	3	360	9	N	327	347	1	109
11	31320 X	6725	-0-	-24595	-0-	6164	3	561	9	N	510	539	1	80
12	32364 X	7419	-0-	-24945	-0-	6757	3	662	9	N	602	555	1	127
01	32364 X	6952	-0-	-25412	-0-	6392	3	560	9	N	509	536	1	100
02	30276 X	6440	-0-	-23836	-0-	6055	3	385	9	N	350	367	1	83
03	8246 X	6439	-0-	-1807	-0-	5817	3	622	9	N	565	542	1	106

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	245334 X	41423	-0-	-203911	-0-	310	1	38799	3	N	2104	2028	1	4 8	437
						2314	9								
11	237420 X	36994	-0-	-200426	-0-	300	1	34596	3	N	1907	1630	1	1 8	713
						2098	9								
12	245334 X	35254	-0-	-210080	-0-	310	1	32991	3	N	1775	2044	1		444
						1953	9								
01	245334 X	33994	-0-	-211340	-0-	310	1	31760	3	N	1749	1686	1	2 8	505
						1924	9								
02	229506 X	31977	-0-	-197529	-0-	300	1	29880	3	N	1634	1693	1	4 8	442
						1797	9								
03	245334 X	31881	-0-	-213453	-0-	330	1	29723	3	N	1662	1703	1	2 8	399
						1828	9								
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565															
10	187612 X	13810	-0-	-173802	-0-	1142	1	11762	3	N	824	914	1	4 8	213
						906	9								
11	181560 X	12806	-0-	-168754	-0-	1110	1	10807	3	N	808	371	1		620
						889	9								
12	187612 X	13161	-0-	-174451	-0-	1113	1	11193	3	N	777	1123	1		274
						855	9								
01	187612 X	12792	-0-	-174820	-0-	1081	1	10840	3	N	792	748	1		318
						871	9								
02	175508 X	11823	-0-	-163685	-0-	1070	1	9986	3	N	697	747	1		268
						767	9								
03	187612 X	12160	-0-	-175452	-0-	1147	1	10230	3	N	712	749	1	1 8	230
						783	9								
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JONES ENERGY, LLC 441132 NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060															
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	124	1	2958	2	N	45				450
						50	9								
11	3000 X	2315	-0-	-685	-0-	113	1	2147	2	N	50				500
						55	9								
12	3100 X	419	-0-	-2681	-0-	21	1	395	2	N	3				503
						3	9								
01	3131 X	1903	-0-	-1228	-0-	94	1	1784	2	N	23				526
						25	9								
02	2929 X	2778	-0-	-151	-0-	548	2	2756	9	N	2505	126	1		2379
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2379
KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560															
10	6789 X	5792	-0-	-997	-0-	5660	2	132	9	N	120				1216
11	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5513	2	140	9	N	127				1343
12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5738	2	140	9	N	127	193	1		1277
01	5859 X	5738	-0-	-121	-0-	5639	2	99	9	N	90	200	1		1167
*02	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	1296	2	6776	9	N	6160				6160
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6160

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687	- 14200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	13485 X	11354	-0-	-2131	-0-	11165 2	189 9	N	172				707
11	13050 X	9920	-0-	-3130	-0-	9766 2	154 9	N	140				847
12	13485 X	9832	-0-	-3653	-0-	9663 2	169 9	N	154	189 1			812
01	12555 X	9997	-0-	-2558	-0-	9865 2	132 9	N	120	192 1			740
02	11745 X	10586	-0-	-1159	-0-	892 2	10434 9	N	9485				9485
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				9485

SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046	- 12661
10	17453 X	12599	-0-	-4854	-0-	881 1	11303 2	N	377	166 1			925
11	16320 X	12702	-0-	-3618	-0-	708 1	11602 2	N	356	589 1			692
12	16864 X	14244	-0-	-2620	-0-	392 9							
						676 1	13109 2	N	417	372 1			737
01	16275 X	14027	-0-	-2248	-0-	459 9							
						844 1	12710 2	N	430	592 1			575
02	15225 X	14357	-0-	-868	-0-	473 9							
						184 1	827 2	N	12655	915 1			11740
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13921 9							11740

AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647	- 13438
10	4526 X	2282	-0-	-2244	-0-	2279 2	3 9	N	3				625
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4070 2	215 9	N	195	187 1			633
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2853 2	237 9	N	215	194 1			654
01	2697 X	721	-0-	-1976	-0-	696 2	25 9	N	23				677
02	4147 X	634	-0-	-3513	-0-	634 2		N	-0-				677
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				677

MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150	- 14202
10	2480 X	2310	-0-	-170	-0-	708 1	1032 2	N	518	568 1			316
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	570 9							
						490 1	1301 2	N	513	354 1			475
12	2480 X	2438	-0-	-42	-0-	564 9							
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	1797 2	641 9	N	583	536 1			522
02	2320 X	2116	-0-	-204	-0-			N	548	545 1			525
						544 1	474 2	N	1475	203 1			1272
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	1623 9							1272

MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735	- 14614
10	16151 X	14762	-0-	-1389	-0-	14565 2	197 9	N	179	195 1			125
11	14970 X	12241	-0-	-2729	-0-	12079 2	162 9	N	147	187 1			85
12	14942 X	14559	-0-	-383	-0-	14366 2	193 9	N	175	197 1			63
01	14756 X	14069	-0-	-687	-0-	13874 2	195 9	N	177	192 1			48
*02	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	173 1	13892 9	N	12629				12629
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12629

WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063	- 13055
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-				124
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-	124 1			-0-
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-				-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-				-0-
02	1131 X	2	-0-	-1129	-0-	2 2		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920 -	13806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		16709 X	5334	-0-	-11375	-0-	5224	2	110	9	N	100	192	1	293
11		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-			293
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-			293
01		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-			293
02		11861 X	-0-	-0-	-11861	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8860 -	13070		
10		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	658	1	6648	2	N	898	1282	1	1531
							988	9							
11		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	652	1	6582	2	N	734			2265
							807	9							
12		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	892	1	9018	2	N	665	1266	1	1664
							732	9							
01		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	962	1	9728	2	N	631	526	1	1769
							694	9							
*02		9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	803	1	8121	2	N	564	560	1	1773
							620	9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1773

RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H	RRCID ->	275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8827 -	12985		
10		7192 X	7021	-0-	-171	-0-	591	1	5977	2	N	412	378	1	176
							453	9							
11		6840 X	6441	-0-	-399	-0-	545	1	5512	2	N	349	177	1	348
							384	9							
12		7471 X	6312	-0-	-1159	-0-	537	1	5425	2	N	318	361	1	305
							350	9							
01		7471 X	6124	-0-	-1347	-0-	520	1	5254	2	N	318	357	1	266
							350	9							
02		6786 X	6345	-0-	-441	-0-	366	1	236	2	N	5463	492	1	4971
							6009	9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4971

CLEVELAND 159		WELL #:		2H	RRCID ->	275748	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	9000 -	13400		
10		0 W	1411	-0-	1411	80531	113	1	1136	2	N	147	190	1	123
							162	9							
11		0 W	1058	-0-	1058	81589	83	1	844	2	N	119			242
							131	9							
12		3100 N	1384	-0-	-1716	79873	113	1	1144	2	N	115	255	1	102
							127	9							
01		3100 N	4532	-0-	1432	81305	383	1	3870	2	N	254	356	1	-0-
							279	9							
*02		2900 N	4081	-0-	1181	82486	345	1	3492	2	N	222	222	1	-0-
							244	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	82486					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
RP RADER 190			WELL #: 3H		RRCID -> 275752		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8998 - 13439		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	162 1	1634 2	N	245	188 1	507		
11	2040 X	1869	-0-	-171	-0-	270 9	1505 2	N	195	188 1	514		
12	3193 X	2213	-0-	-980	-0-	149 1	1784 2	N	229	360 1	383		
01	3193 X	1739	-0-	-1454	-0-	215 9	1393 2	N	188	184 1	387		
02	2436 X	2010	-0-	-426	-0-	177 1	384 2	N	1660	150 1	1510		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	252 9		N	NO RPT		1510		
						139 1							
						207 9							
						187 1							
						1826 9							
FOSTER UNIT 248			WELL #: 4H		RRCID -> 276329		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8851 - 12701		
10	0 Z	8313	-0-	8313	410024	695 1	7028 2	N	536	541 1	587		
11	0 Z	6151	-0-	6151	416175	590 9	5169 2	N	428	360 1	655		
12	0 Z	3304	-0-	3304	419479	511 1	2730 2	N	277	372 1	560		
01	0 Z	415	-0-	415	419894	471 9	202 2	N	175	182 1	553		
02	0 Z	5824	-0-	5824	425718	269 1	738 2	N	4794	431 1	4363		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	425718	305 9		N	NO RPT		4363		
						20 1							
						193 9							
						366 1							
						5273 9							
HOUSER 241			WELL #: 3H		RRCID -> 276375		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8882 - 13283		
10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	1008 1	10198 2	N	600	758 1	228		
11	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	660 9	11291 2	N	535		763		
12	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	1117 1	11189 2	N	686	774 1	675		
01	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	589 9	10672 2	N	753	588 1	840		
*02	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	1107 1	776 2	N	10269	924 1	9345		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	755 9		N	NO RPT		9345		
						1056 1							
						828 9							
						762 1							
						11296 9							
HOUSER 241			WELL #: 2H		RRCID -> 276376		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 8998 - 13400		
10	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	647 1	6541 2	N	569	1035 1	445		
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	626 9	2518 2	N	145	590 1	-0-		
12	4216 X	144	-0-	-4072	-0-	249 1	131 2	N	-0-		-0-		
01	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	160 9		N	-0-		-0-		
02	7308 X	168	-0-	-7140	-0-	13 1	68 2	N	82	7 1	75		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1		N	NO RPT		75		
						90 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	194	1	1964	2	N	209	188	1	432
						230	9							
11	2640 X	2270	-0-	-370	-0-	184	1	1860	2	N	205	180	1	457
						226	9							
12	2790 X	2501	-0-	-289	-0-	207	1	2090	2	N	185	181	1	461
						204	9							
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	215	1	2172	2	N	195	174	1	482
						215	9							
*02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	361	1	368	2	N	4590	413	1	4177
						5049	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4177

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361		
10	381325 X	9873	-0-	-371452	-0-	889	1	8984	2	N	-0-	564	1	409
						793	1	8016	2	N	493	366	1	536
						542	9							
12	11687 X	7503	-0-	-4184	-0-	676	1	6827	2	N	-0-	536	1	-0-
						111	1	1115	2	N	-0-			-0-
01	11687 X	1226	-0-	-10461	-0-					N	-0-			-0-
02	10208 X	-0-	-0-	-10208	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443		
10	573408 X	10982	-0-	-562426	-0-	937	1	9473	2	N	520	573	1	1116
						572	9							
11	12420 X	11918	-0-	-502	-0-	1020	1	10312	2	N	533	378	1	1271
						586	9							
12	11718 X	6119	-0-	-5599	-0-	529	1	5352	2	N	216	376	1	1111
						238	9							
01	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	1037	1	10476	2	N	610	565	1	1156
						671	9							
02	11513 X	11166	-0-	-347	-0-	371	1	1266	2	N	9714	875	1	8839
						10685	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8839

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569		
10	501844 X	18536	-0-	-483308	-0-	1590	1	16069	2	N	797	752	1	1386
						877	9							
11	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	1366	1	13808	2	N	675	351	1	1710
						743	9							
12	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	1171	1	11848	2	N	560	898	1	1372
						616	9							
01	18538 X	7198	-0-	-11340	-0-	633	1	6403	2	N	147	179	1	1340
						162	9							
02	17342 X	-0-	-0-	-17342	-0-	1340	2			N	310	28	1	282
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		161755 X	4694	-0-	-157061	-0-	385	1	3889	2	N	382	1436
							420	9					
11		5880 X	3869	-0-	-2011	-0-	309	1	3118	2	N	402	348 1
							442	9					1490
12		6076 X	5398	-0-	-678	-0-	419	1	4240	2	N	672	1138 1
							739	9					1024
01		5704 X	3286	-0-	-2418	-0-	225	1	2284	2	N	706	235 1
							777	9					1495
02		5162 X	3374	-0-	-1788	-0-	85	1	1826	2	N	2689	241 1
							2958	9					2448
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2448

HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326	
10		339339 X	9751	-0-	-329588	-0-	837	1	8466	2	N	407	1095
							448	9					
11		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	838	1	8461	2	N	302	393 1
							332	9					1004
12		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	855	1	8637	2	N	340	225 1
							374	9					1119
01		9765 X	8975	-0-	-790	-0-	779	1	7877	2	N	290	81 1
							319	9					1328
02		9309 X	8061	-0-	-1248	-0-	36	1	1525	2	N	7116	640 1
							7828	9					6476
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6476

HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218	
10		235503 X	6485	-0-	-229018	-0-	554	1	5599	2	N	302	832
							332	9					
11		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	621	1	6279	2	N	255	258 1
							281	9					829
12		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	624	1	6311	2	N	205	72 1
							226	9					962
01		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	578	1	5850	2	N	202	60 1
							222	9					1104
02		6931 X	5886	-0-	-1045	-0-	28	1	1242	2	N	5200	469 1
							5720	9					4731
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4731

HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728	
10		6479 X	4297	-0-	-2182	-0-	358	1	3619	2	N	291	567 1
							320	9					508
11		6240 X	3669	-0-	-2571	-0-	305	1	3082	2	N	256	179 1
							282	9					585
12		7130 X	3576	-0-	-3554	-0-	297	1	2998	2	N	255	362 1
							281	9					478
01		7130 X	3170	-0-	-3960	-0-	259	1	2623	2	N	262	178 1
							288	9					562
*02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	N	5338	481 1
							5872	9					4857
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4857

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		72604 X	360	-0-	-72244	-0-	12 1	157 2	N	174	173 1		193
11		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	191 9		N	127	179 1		141
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	145	178 1		108
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	20			128
02		928 X	169	-0-	-759	-0-	184 1	113 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110403			N	-0-			279
11		14B2 EXT	3795	-0-	3795	114198	342 1	3453 2	N	-0-			279
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114198			N	-0-			279
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114198			N	-0-			279
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114198	279 2		N	2896	260 1		2636
03	DLQ	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114198			N	NO RPT			2636

WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 - 13075	
10		186108 X	5777	-0-	-180331	-0-	486 1	4910 2	N	346			1121
11		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	381 9	3748 2	N	249	226 1		1144
12		4123 X	2459	-0-	-1664	-0-	274 9	1977 2	N	260	78 1		1326
01		5766 X	16	-0-	-5750	-0-	196 1		N				
02		5394 X	1085	-0-	-4309	-0-	286 9	14 2	N	-0-	120 1		1206
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1	1052 9	N	956	85 1		871

WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID ->	277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238	
10		171298 X	7079	-0-	-164219	-0-	595 1	6014 2	N	427			721
11		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	470 9	4291 2	N	302	150 1		873
12		4123 X	3915	-0-	-208	-0-	424 1	3269 2	N	293	138 1		1028
01		7068 X	4025	-0-	-3043	-0-	332 9	3384 2	N	278	70 1		1236
02		6612 X	3797	-0-	-2815	-0-	324 1		N				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	335 1	1445 2	N	3228	291 1		2937

WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970	
10		104000 X	4286	-0-	-99714	-0-	354 1	3576 2	N	324			598
11		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	356 9	5170 2	N	301	186 1		713
12		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	511 1	4209 2	N	212	69 1		856
01		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	331 9		N				
02		5800 X	3275	-0-	-2525	-0-	416 1	5393 2	N	298	90 1		1064
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233 9		N				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
IMBODEN 73		WELL #:		5H	RRCID ->	277223	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9180 - 13453		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	123689 X	3373	-0-	-120316	-0-	275	1	2783	2	N	286	194	1	345
11	4050 X	2961	-0-	-1089	-0-	315	9	2384	2	N	311	178	1	478
12	4092 X	3136	-0-	-956	-0-	235	1	2595	2	N	259	359	1	378
01	3782 X	3090	-0-	-692	-0-	342	9	2540	2	N	272	361	1	289
02	3538 X	2651	-0-	-887	-0-	256	1	326	2	N	2210	199	1	2011
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285	9			N	NO RPT			2011
						251	1							
						299	9							
						183	1							
						2431	9							

HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 - 13190		
10	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	777	1	7855	2	N	342			1463
11	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	376	9	8325	2	N	350	291	1	1522
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	823	1	8405	2	N	293	124	1	1691
01	9021 X	8041	-0-	-980	-0-	385	9	7034	2	N	283	68	1	1906
02	9222 X	6945	-0-	-2277	-0-	832	1	2102	2	N	6102	549	1	5553
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	322	9			N	NO RPT			5553
						696	1							
						311	9							
						37	1							
						6712	9							

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342		
10	23622 X	9071	-0-	-14551	-0-	775	1	7841	2	N	414	518	1	321
11	22860 X	9326	-0-	-13534	-0-	455	9	8177	2	N	310	344	1	287
12	23622 X	9411	-0-	-14211	-0-	808	1	8187	2	N	376	153	1	510
01	23622 X	8571	-0-	-15051	-0-	341	9	7444	2	N	355	79	1	786
02	9019 X	8433	-0-	-586	-0-	810	1	1049	2	N	7377	664	1	6713
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	414	9			N	NO RPT			6713
						736	1							
						391	9							
						55	1							
						8115	9							

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198		
10	2449 X	1734	-0-	-715	-0-	130	1	1305	2	N	272	189	1	1047
11	2370 X	1665	-0-	-705	-0-	299	9	1224	2	N	291	353	1	985
12	2449 X	1368	-0-	-1081	-0-	121	1	992	2	N	252	178	1	1059
01	2356 X	1389	-0-	-967	-0-	320	9	1018	2	N	245	357	1	947
02	1943 X	1021	-0-	-922	-0-	99	1	966	2	N	742	67	1	675
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277	9			N	NO RPT			675
						101	1							
						270	9							
						186	1							
						816	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID -> 277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867	- 12870
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	9519	-0-	9519	227050	828 1	8377 2	N	285	615 1		870
11	0 W	5778	-0-	5778	232828	314 9	4717 2	N	540	239 1		1171
12	0 W	4794	-0-	4794	237622	467 1	4155 2	N	207	55 1		1323
01	241365 X	3743	-0-	-237622	-0-	594 9	3268 2	N	137	49 1		1411
02	8903 X	3422	-0-	-5481	-0-	411 1	1521 2	N	2993	269 1		2724
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	228 9		N	NO RPT			2724

SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID -> 277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID -> 277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877	
10	0 W	2523	-0-	2523	154322	168 1	2111 2	N	222	180 1		578
11	0 W	1732	-0-	1732	156054	244 9	1392 2	N	242	176 1		644
12	158207 X	2153	-0-	-156054	-0-	74 1	1817 2	N	240	181 1		703
01	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	266 9	2024 2	N	296	361 1		638
02	2668 X	1392	-0-	-1276	-0-	72 1	693 2	N	1048	82 1		966
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	264 9		N	NO RPT			966

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID -> 277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342	
10	0 W	2299	-0-	2299	228773	188 1	1896 2	N	195			872
11	0 W	2050	-0-	2050	230823	215 9	1650 2	N	215	368 1		719
12	233545 X	2722	-0-	-230823	-0-	163 1	2143 2	N	334	196 1		857
01	5921 X	3849	-0-	-2072	-0-	237 9	3153 2	N	349	369 1		837
*02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	212 1	4433 2	N	222	377 1		682
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367 9		N	NO RPT			682

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
NIX 84		WELL #: 1H		RRCID -> 277917		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 8905 - 13407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	156696 X	5624	-0-	-151072	-0-	409	1	4135	2	N	982	1062	1	3508
						1080	9							
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	342	1	3461	2	N	696	686	1	3518
						766	9							
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	223	1	2254	2	N	748	554	1	3712
						823	9							
01	5828 X	297	-0-	-5531	-0-	18	1	187	2	N	84	189	1	3607
						92	9							
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUBBOCK UNIT 156		WELL #: 1H		RRCID -> 277951		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8905 - 13475				
10	26474 X	3480	-0-	-22994	-0-	235	1	2377	2	N	789	734	1	897
						868	9							
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	1804	2	N	590	766	1	721
						649	9							
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	294	1	2970	2	N	533	501	1	753
						586	9							
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	254	1	2570	2	N	828	385	1	1196
						911	9							
02	3248 X	2877	-0-	-371	-0-	77	1	1580	2	N	2196	198	1	1998
						2416	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1998
WRIGHT 75		WELL #: 5H		RRCID -> 278010		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9235 - 13587				
10	14973 X	2702	-0-	-12271	-0-	231	1	2346	2	N	114	191	1	366
						125	9							
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	298	1	3006	2	N	212			578
						233	9							
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	315	1	3185	2	N	212	355	1	435
						233	9							
01	4433 X	3255	-0-	-1178	-0-	280	1	2828	2	N	134			569
						147	9							
02	6583 X	4413	-0-	-2170	-0-	360	1	486	2	N	3760	338	1	3422
						4136	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3422
NIX 84		WELL #: 2H		RRCID -> 278029		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8523		PERF. 8790 - 12914				
10	14570 X	4729	-0-	-9841	-0-	340	1	3429	2	N	873	685	1	267
						960	9							
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	395	1	3995	2	N	797	734	1	330
						877	9							
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	313	1	3160	2	N	641	751	1	220
						705	9							
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	421	1	4264	2	N	825	772	1	273
						908	9							
*02	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	957	1	52	2	N	4944	444	1	4500
						5438	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4500

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
IMBODEN 73		WELL #: 1H		RRCID -> 278030		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 9088 - 13540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6386 X	3041	-0-	-3345	-0-	259	1	2629	2	N	139		733
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	153	9	244	1	N	232	195 1	770
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	244	1	255	9	N	182	174 1	778
01	3844 X	3305	-0-	-539	-0-	234	1	200	9	N	149	182 1	745
*02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	283	1	164	9	N	3219	290 1	2929
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	180	1	3541	9	N	NO RPT		2929
RP JONES TRUST 189		WELL #: 3H		RRCID -> 278033		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8972 - 13237			
10	13206 X	7645	-0-	-5561	-0-	637	1	560	9	N	509	569 1	90
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	588	1	546	9	N	496	353 1	233
12	8091 X	7148	-0-	-943	-0-	597	1	510	9	N	464	357 1	340
01	8091 X	5254	-0-	-2837	-0-	435	1	421	9	N	383	554 1	169
02	7569 X	6483	-0-	-1086	-0-	369	1	6096	9	N	5542	499 1	5043
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5043
CLEVELAND 159		WELL #: 3H		RRCID -> 278034		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 9075 - 13485			
10	30752 X	8365	-0-	-22387	-0-	699	1	601	9	N	546		1019
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	650	1	394	9	N	358		1377
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	486	1	149	9	N	135	254 1	1258
01	9114 X	229	-0-	-8885	-0-	21	1			N	-0-		1258
02	8526 X	-0-	-0-	-8526	-0-					N	-0-		1258
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1258
FOSTER 248		WELL #: 3H		RRCID -> 278035		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9176 - 12615			
10	0 W	5574	-0-	5574	181787	459	1	461	9	N	419	371 1	229
11	0 W	4859	-0-	4859	186646	437	1	373	9	N	-0-	177 1	52
12	0 W	5974	-0-	5974	192620	505	1	398	9	N	339	361 1	30
01	197438 X	4818	-0-	-192620	-0-	398	1	398	9	N	362	183 1	209
*02	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	314	1			N	5118	461 1	4657
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4657

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	17174 X	3488	-0-	-13686	-0-	254	1	2567	2	N	606	524 1	224
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	667	9	2320	2	N	469	373 1	320
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	516	9	3469	2	N	546	692 1	174
01	4526 X	4356	-0-	-170	-0-	343	1	3495	2	N	468	387 1	255
*02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	601	9	304	2	N	3452	311 1	3141
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	346	1			N	NO RPT		3141
						515	9						
						394	1						
						3797	9						

NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835	
10	26102 X	10498	-0-	-15604	-0-	855	1	8645	2	N	907	877 1	301
11	25260 X	8376	-0-	-16884	-0-	998	9	7033	2	N	588	710 1	179
12	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	696	1	5746	2	N	666	776 1	69
01	12524 X	6730	-0-	-5794	-0-	647	9	5464	2	N	660	582 1	147
02	9918 X	5356	-0-	-4562	-0-	568	1	232	2	N	4452	401 1	4051
03	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-	733	9			N	NO RPT		4051
						540	1						
						726	9						
						374	1						
						4897	9						

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078	
10	17236 X	11771	-0-	-5465	-0-	952	1	9625	2	N	1085	1183 1	397
11	16680 X	9597	-0-	-7083	-0-	1194	9	7813	2	N	920	724 1	593
12	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	772	1	7449	2	N	899	314 1	1178
01	13733 X	6977	-0-	-6756	-0-	1012	9	5125	2	N	1223	338 1	2063
02	12847 X	4028	-0-	-8819	-0-	737	1	2887	2	N	2790	251 1	2539
03	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-	989	9			N	NO RPT		2539
						507	1						
						1345	9						
						135	1						
						3069	9						

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867 - 12895	
10	9362 X	8738	-0-	-624	-0-	671	1	6780	2	N	1170	1241 1	1898
11	9060 X	6529	-0-	-2531	-0-	1287	9	4948	2	N	992	718 1	2172
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	490	1	3294	2	N	970	291 1	2851
01	9362 X	3970	-0-	-5392	-0-	1091	9	2925	2	N	686	190 1	3347
02	8758 X	3876	-0-	-4882	-0-	326	1	3829	2	N	3014	271 1	2743
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-	1067	9			N	NO RPT		2743
						290	1						
						755	9						
						79	1						
						3315	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID -> 278177		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8858 - 13465				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	12679 X	3001	-0-	-9678	-0-	163	1	1644	2	N	1085	1166	1	364
						1194	9							
11	12270 X	3474	-0-	-8796	-0-	222	1	2240	2	N	920	693	1	591
						1012	9							
12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	369	1	3732	2	N	899	291	1	1199
						989	9							
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	439	1	4446	2	N	567	157	1	1609
						624	9							
*02	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	65	1	2007	2	N	3946	355	1	3591
						4341	9							
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			3591

NIX 84		WELL #: 5H		RRCID -> 278206		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 8903 - 12475				
10	33077 X	10290	-0-	-22787	-0-	837	1	8454	2	N	908	877	1	670
						999	9							
11	32010 X	9907	-0-	-22103	-0-	806	1	8153	2	N	862	672	1	860
						948	9							
12	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	708	1	7161	2	N	783	779	1	864
						861	9							
01	10819 X	9237	-0-	-1582	-0-	756	1	7645	2	N	760	789	1	835
						836	9							
02	9628 X	9320	-0-	-308	-0-	395	1	918	2	N	8038	723	1	7315
						8842	9							
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			7315

FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID -> 278208		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9186 - 12990				
10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	362	1	3663	2	N	312	194	1	363
						343	9							
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	360	1	3638	2	N	264	347	1	280
						290	9							
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	432	1	4371	2	N	312	178	1	414
						343	9							
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	383	1	3877	2	N	294	355	1	353
						323	9							
*02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	177	1	425	2	N	3539	319	1	3220
						3893	9							
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			3220

KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID -> 278247		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8841 - 12815				
10	38068 X	11491	-0-	-26577	-0-	463	1	8359	2	N	2426	2332	1	1433
						2669	9							
11	36840 X	11479	-0-	-25361	-0-	330	1	8782	2	N	2152	1626	1	1959
						2367	9							
12	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	278	1	9110	2	N	2299	2495	1	1763
						2529	9							
01	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	351	1	8903	2	N	2080	2345	1	1498
						2288	9							
02	11107 X	10119	-0-	-988	-0-	1626	1	1778	2	N	7466	431	1	7035
						8213	9							
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			7035

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
WATERS RANCH 287		WELL #: 2H		RRCID -> 278271		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8510 - 13134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	9626	-0-	9626	351888	819	1	8280	2	N	479		3700
11	359606 X	7718	-0-	-351888	-0-	527	9	6611	2	N	411	358 1	3753
12	8122 X	6585	-0-	-1537	-0-	452	9	5558	2	N	434	131 1	4056
01	9641 X	5905	-0-	-3736	-0-	550	1	4950	2	N	423	119 1	4360
02	9019 X	2229	-0-	-6790	-0-	477	9	4364	2	N	2020	182 1	1838
03	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	490	1			N	NO RPT		1838
						465	9						
						3	1						
						2222	9						

MCQUIDDY 17		WELL #: 4H		RRCID -> 278275		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8985 - 13209			
10	0 W	2312	-0-	2312	171278	106	1	1324	2	N	802	872 1	520
11	173792 X	2514	-0-	-171278	-0-	882	9	1655	2	N	701	526 1	695
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	88	1	1216	2	N	531	721 1	505
01	4030 X	1919	-0-	-2111	-0-	771	9	1070	2	N	715	557 1	663
02	3306 X	2801	-0-	-505	-0-	48	1	342	2	N	1999	157 1	1842
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	584	9			N	NO RPT		1842
						62	1						
						787	9						
						923	1						
						2199	9						

BRAINARD 25		WELL #: 254H		RRCID -> 278338		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8880 - 12890			
10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	549	1	3995	2	N	816	692 1	219
11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	898	9	3787	2	N	697	700 1	216
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	517	1	3552	2	N	613	716 1	113
01	4030 X	3540	-0-	-490	-0-	767	9	2030	2	N	531	556 1	88
02	3770 X	-0-	-0-	-3770	-0-	493	1			N	514	368 1	234
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	674	9			N	NO RPT		234
						926	1						
						584	9						

WHEAT 255		WELL #: 2H		RRCID -> 278343		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8838 - 12815			
10	33201 X	10774	-0-	-22427	-0-	845	1	8537	2	N	1265	1145 1	396
11	32130 X	10195	-0-	-21935	-0-	1392	9	8059	2	N	1217	1051 1	562
12	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	797	1	8162	2	N	1189	902 1	849
01	12741 X	9607	-0-	-3134	-0-	1339	9	7603	2	N	1138	1601 1	386
02	11252 X	9405	-0-	-1847	-0-	807	1	467	2	N	7645	689 1	6956
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-	1308	9			N	NO RPT		6956
						752	1						
						1252	9						
						914	1						
						8410	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H		RRCID -> 278345		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 8870 - 13352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9672 X	7510	-0-	-2162	-0-	568 1 1194 9	5748 2	N	1085	1166 1	372	
11	9360 X	6310	-0-	-3050	-0-	477 1 1012 9	4821 2	N	920	693 1	599	
12	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	478 1 989 9	4834 2	N	899	291 1	1207	
01	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	427 1 821 9	4320 2	N	746	206 1	1747	
*02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	86 1 4851 9	2270 2	N	4410	397 1	4013	
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		4013	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID -> 278346		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8984 - 13580	
10	15810 X	7733	-0-	-8077	-0-	624 1 785 9	6324 2	N	714	767 1	814
11	15300 X	6678	-0-	-8622	-0-	541 1 666 9	5471 2	N	605	456 1	963
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	424 1 650 9	4290 2	N	591	192 1	1362
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	374 1 854 9	3782 2	N	776	215 1	1923
*02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	89 1 2951 9	2468 2	N	2683	241 1	2442
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT		2442

MARY SNYDER 157		WELL #: 1H		RRCID -> 278392		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 9058 - 13035	
10	0 W	9777	-0-	9777	304029	812 1 748 9	8217 2	N	680	977 1	881
11	0 W	8688	-0-	8688	312717	741 1 453 9	7494 2	N	412	1 1	1292
12	0 W	7476	-0-	7476	320193	614 1 658 9	6204 2	N	598	304 1	1586
01	0 W	8450	-0-	8450	328643	717 1 485 9	7248 2	N	441	120 1	1907
02	0 W	8309	-0-	8309	336952	83 1 7851 9	2282 2	N	7137	642 1	6495
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	336952			N	NO RPT		6495

MARY SNYDER 157		WELL #: 2H		RRCID -> 278393		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8949 - 13435	
10	0 W	7724	-0-	7724	258597	576 1 1209 9	5939 2	N	1099	1365 1	1163
11	0 W	7174	-0-	7174	265771	555 1 1004 9	5615 2	N	913	549 1	1527
12	0 W	7543	-0-	7543	273314	577 1 1129 9	5837 2	N	1026	812 1	1741
01	0 W	6869	-0-	6869	280183	532 1 954 9	5383 2	N	867	241 1	2367
02	0 W	6606	-0-	6606	286789	129 1 5854 9	2990 2	N	5322	479 1	4843
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	286789			N	NO RPT		4843

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
LCU 155		WELL #:		3H	RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819 - 13320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 W	2900	-0-	2900	226943	203	1	2057	2	N	582	346	1	1171
						840	9							
11	0 W	1988	-0-	1988	228931	122	1	1226	2	N	582	708	1	1045
						640	9							
12	0 W	431	-0-	431	229362	12	1	122	2	N	270	521	1	794
						297	9							
01	0 W	898	-0-	898	230260	55	1	562	2	N	255	128	1	921
						281	9							
02	0 W	2356	-0-	2356	232616	123	1	1463	2	N	1537	139	1	1398
						1691	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	232616					N	NO RPT			1398

WHEAT 255		WELL #:		3H	RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854 - 12864		
10	0 W	4769	-0-	4769	117840	390	1	3948	2	N	392	387	1	478
						431	9							
11	0 W	4631	-0-	4631	122471	380	1	3837	2	N	376	384	1	470
						414	9							
12	0 W	5784	-0-	5784	128255	473	1	4774	2	N	488	564	1	394
						537	9							
01	0 W	4860	-0-	4860	133115	402	1	4063	2	N	359	380	1	373
						395	9							
*02	138114 X	4999	-0-	-133115	-0-	384	1	356	2	N	4211	379	1	3832
						4632	9							
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			3832

NIX 70		WELL #:		1H	RRCID ->	278471	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	9002 - 13588		
10	0 W	2050	-0-	2050	63331	172	1	1733	2	N	132	168	1	181
						145	9							
11	0 W	2414	-0-	2414	65745	204	1	2059	2	N	137	188	1	130
						151	9							
12	0 W	2289	-0-	2289	68034	191	1	1933	2	N	150			280
						165	9							
01	0 W	2337	-0-	2337	70371	196	1	1985	2	N	142	191	1	231
						156	9							
*02	72559 X	2188	-0-	-70371	-0-	190	1	148	2	N	1892	171	1	1721
						2081	9							
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			1721

SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171 - 13389		
10	0 W	6035	-0-	6035	290854	501	1	5063	2	N	428	352	1	471
						471	9							
11	0 W	4385	-0-	4385	295239	370	1	3747	2	N	244	183	1	532
						268	9							
12	0 W	4508	-0-	4508	299747	376	1	3809	2	N	294	358	1	468
						323	9							
01	0 W	4808	-0-	4808	304555	412	1	4172	2	N	204	185	1	487
						224	9							
02	0 W	4695	-0-	4695	309250	378	1	338	2	N	4060	366	1	3694
						4466	9							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	309250					N	NO RPT			3694

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132											
IMBODEN 73				WELL #:	2H	RRCID -> 278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104 - 13582				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	0 W	2576	-0-	2576	85597	196 1	1982 2	N	362			597				
11	0 W	2416	-0-	2416	88013	398 9 184 1	1861 2	N	337	356 1		578				
12	0 W	2353	-0-	2353	90366	371 9 187 1	1890 2	N	251	351 1		478				
01	0 W	2550	-0-	2550	92916	276 9 188 1	1902 2	N	418	366 1		530				
02	0 W	2069	-0-	2069	94985	460 9 183 1	614 2	N	1638	148 1		1490				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	94985	1802 9		N	NO RPT			1490				
KELLN 65				WELL #:	3H	RRCID -> 278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943 - 13479				
10	22847 X	12108	-0-	-10739	-0-	587 1 1927 9	9594 2	N	1752	1689 1		1527				
11	22110 X	10449	-0-	-11661	-0-	323 1 1586 9	8540 2	N	1442	1082 1		1887				
12	22847 X	9716	-0-	-13131	-0-	247 1 1389 9	8080 2	N	1263	1254 1		1896				
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	266 1 1125 9	6753 2	N	1023	1077 1		1842				
*02	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	1286 1 7598 9	1892 2	N	6907	399 1		6508				
03	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT			6508				
IMBODEN 73				WELL #:	3H	RRCID -> 278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 - 13571				
10	0 W	3105	-0-	3105	144476	242 1 414 9	2449 2	N	376	195 1		837				
11	0 W	2488	-0-	2488	146964	191 1 375 9	1922 2	N	341	360 1		818				
12	0 W	2832	-0-	2832	149796	223 1 359 9	2250 2	N	326	364 1		780				
01	0 W	2566	-0-	2566	152362	200 1 342 9	2024 2	N	311	368 1		723				
02	0 W	2289	-0-	2289	154651	182 1 2011 9	819 2	N	1828	165 1		1663				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	154651			N	NO RPT			1663				
IMBODEN 73				WELL #:	4H	RRCID -> 278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619				
10	0 W	3857	-0-	3857	105509	316 1 348 9	3193 2	N	316	386 1		509				
11	0 W	3755	-0-	3755	109264	305 1 370 9	3080 2	N	336	356 1		489				
12	0 W	3453	-0-	3453	112717	289 1 250 9	2914 2	N	227	183 1		533				
01	0 W	3855	-0-	3855	116572	318 1 329 9	3208 2	N	299	363 1		469				
*02	120243 X	3671	-0-	-116572	-0-	356 1 3438 9	346 2	N	3125	282 1		2843				
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			2843				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31155 X	9871	-0-	-21284	-0-	350 1	6245 2	N	2978	2740 1		1330
							3276 9						
11		30150 X	10026	-0-	-20124	-0-	261 1	6793 2	N	2702	2337 1		1695
							2972 9						
12		31155 X	10186	-0-	-20969	-0-	218 1	6945 2	N	2748	2866 1		1577
							3023 9						
01		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	281 1	7027 2	N	2546	2153 1		1970
							2801 9						
*02		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	2379 1	1846 2	N	7058	410 1		6648
							7764 9						
03		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			N	NO RPT			6648

STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168	
10		16864 X	15119	-0-	-1745	-0-	1274 1	12876 2	N	881	782 1		247
							969 9						
11		16320 X	13308	-0-	-3012	-0-	1119 1	11323 2	N	787	720 1		314
							866 9						
12		16864 X	12846	-0-	-4018	-0-	1079 1	10905 2	N	784	893 1		205
							862 9						
01		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1011 1	10225 2	N	736	712 1		229
							810 9						
*02		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	732 1	143 2	N	10045	904 1		9141
							11050 9						
03		15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-			N	NO RPT			9141

HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990	
10		26908 X	8971	-0-	-17937	-0-	853 1	6896 2	N	1111	1152 1		492
							1222 9						
11		26040 X	10288	-0-	-15752	-0-	1004 1	8125 2	N	1054	900 1		646
							1159 9						
12		26908 X	10499	-0-	-16409	-0-	1014 1	8197 2	N	1171	1077 1		740
							1288 9						
01		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	850 1	6875 2	N	1019	1254 1		505
							1121 9						
*02		924 X	924	-0-	-0-	-0-	928 1	501 2	N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
03		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT			-0-

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590	
10		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	485 1	4893 2	N	937	777 1		408
							1031 9						
11		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	434 1	4387 2	N	573	741 1		240
							630 9						
12		4805 X	1831	-0-	-2974	-0-	165 1	1666 2	N	-0-	136 1		104
		01 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*02		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	165 1	2389 9	N	2172	196 1		1976
									N	NO RPT			1976
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
LAUBHAN 526			WELL #: 4H		RRCID -> 278598		COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	49042 X	7878	-0-	-41164	-0-	656	1	6633	2	N	535	535 1	-0-
11	47460 X	5614	-0-	-41846	-0-	589	9	4734	2	N	374	193 1	181
12	49042 X	9554	-0-	-39488	-0-	469	1	8163	2	N	531	394 1	318
01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	411	9	5546	2	N	379	592 1	105
02	7511 X	6134	-0-	-1377	-0-	807	1	56	2	N	5279	475 1	4804
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	584	9			N	NO RPT		4804

LUBBOCK 155			WELL #: 2H		RRCID -> 278602		COMPL. DATE 09/30/2013				TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505		
10	7130 X	6540	-0-	-590	-0-	540	1	5463	2	N	488	352 1	2003
11	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	537	9	6009	2	N	508		2511
12	7130 X	5458	-0-	-1672	-0-	594	1	4687	2	N	279		2790
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	559	9	3996	2	N	421		3211
02	6670 X	4369	-0-	-2301	-0-	464	1	4113	9	N	3739	337 1	3402
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	307	9			N	NO RPT		3402

URSCHEL 72			WELL #: 1H		RRCID -> 278610		COMPL. DATE 08/01/2014				TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746		
10	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-	375	1	3790	2	N	1393	1290 1	624
11	30030 X	5404	-0-	-24626	-0-	1239	9	1126		N	1126	903 1	847
12	31031 X	4946	-0-	-26085	-0-	345	1	3491	2	N	1009	905 1	951
01	31031 X	4006	-0-	-27025	-0-	1110	9	2467	2	N	1177	1243 1	885
*02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	244	1	649	2	N	2342	211 1	2131
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	1295	9			N	NO RPT		2131

NIX 87			WELL #: 1H		RRCID -> 278611		COMPL. DATE 02/08/2015				TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448		
10	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	866	1	8751	2	N	2103	1948 1	1353
11	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	2313	9	7861	2	N	1905	1446 1	1812
12	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	777	1	8033	2	N	1904	2116 1	1600
01	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	2096	9	7568	2	N	1613	1670 1	1543
*02	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	794	1	1558	2	N	6847	616 1	6231
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	2094	9			N	NO RPT		6231

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID -> 278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933	- 12933	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5828 X	3870	-0-	-1958	-0-	333 1	3366 2	N	155		299	
							171 9						
11		5640 X	2763	-0-	-2877	-0-	237 1	2399 2	N	115		414	
							127 9						
12		5828 X	808	-0-	-5020	-0-	72 1	733 2	N	3		417	
							3 9						
01		0 W	385	-0-	385	385	34 1	351 2	N	-0-		417	
02		4176 X	3327	-0-	-849	-0-	279 1	2811 2	N	215	181 1	451	
							237 9						
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		451	

PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID -> 278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678	- 12580	
10		6510 X	5398	-0-	-1112	-0-	420 1	4254 2	N	658	342 1	814	
							724 9						
11		6300 X	4682	-0-	-1618	-0-	373 1	3766 2	N	494	685 1	623	
							543 9						
12		6510 X	4448	-0-	-2062	-0-	351 1	3555 2	N	493	206 1	910	
							542 9						
01		6510 X	4625	-0-	-1885	-0-	362 1	3651 2	N	556	177 1	1289	
							612 9						
*02		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	79 1	1663 2	N	2695	242 1	2453	
							2965 9						
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		2453	

HAND 16		WELL #:		4H	RRCID -> 278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237	- 13037	
10		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		239	
									N	-0-		239	
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-		239	
									N	-0-		239	
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		239	
									N	-0-		239	
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		239	
									N	-0-		239	
*02		602 X	602	-0-	-0-	-0-	368 2	473 9	N	430	38 1	392	
									N	NO RPT		392	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		392	

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID -> 278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762	- 13060	
10		28365 X	9426	-0-	-18939	-0-	769 1	7776 2	N	801	1291 1	496	
							881 9						
11		27450 X	8449	-0-	-19001	-0-	688 1	6951 2	N	736	1110 1	122	
							810 9						
12		28365 X	7965	-0-	-20400	-0-	645 1	6519 2	N	728	354 1	496	
							801 9						
01		28365 X	7562	-0-	-20803	-0-	616 1	6228 2	N	653	184 1	965	
							718 9						
*02		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	87 1	1474 2	N	5660	509 1	5151	
							6226 9						
03		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT		5151	

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID -> 278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950	- 13324	
10		15717 X	11295	-0-	-4422	-0-	885 1	8946 2	N	1331	1372 1	1755	
							1464 9						
11		15210 X	11816	-0-	-3394	-0-	945 1	9561 2	N	1191	1125 1	1821	
							1310 9						
12		15717 X	9148	-0-	-6569	-0-	732 1	7404 2	N	920	1747 1	994	
							1012 9						
01		15717 X	8979	-0-	-6738	-0-	716 1	7238 2	N	932	613 1	1313	
							1025 9						
*02		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	341 1	1834 2	N	8062	726 1	7336	
							8868 9						
03		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			N	NO RPT		7336	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	22630 X	7317	-0-	-15313	-0-	611	1	6180	2	N	478	555	1	1147
						526	9							
11	21900 X	6846	-0-	-15054	-0-	584	1	5911	2	N	319	356	1	1110
						351	9							
12	22630 X	6552	-0-	-16078	-0-	555	1	5615	2	N	347	362	1	1095
						382	9							
01	22630 X	6195	-0-	-16435	-0-	525	1	5308	2	N	329	360	1	1064
						362	9							
*02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	364	1	1029	2	N	6179	556	1	5623
						6797	9							
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			5623

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110		
10	10974 X	4440	-0-	-6534	-0-	359	1	3626	2	N	414	519	1	697
						455	9							
11	10620 X	4218	-0-	-6402	-0-	348	1	3514	2	N	324	194	1	827
						356	9							
12	10974 X	4053	-0-	-6921	-0-	329	1	3324	2	N	364	349	1	842
						400	9							
01	10974 X	4402	-0-	-6572	-0-	363	1	3664	2	N	341	399	1	784
						375	9							
*02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	383	1	710	2	N	3888	350	1	3538
						4277	9							
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			3538

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830		
10	3162 X	1564	-0-	-1598	-0-	119	1	1193	2	N	229	171	1	101
						252	9							
11	3060 X	963	-0-	-2097	-0-	69	1	699	2	N	177	182	1	96
						195	9							
12	3162 X	1669	-0-	-1493	-0-	130	1	1311	2	N	207	178	1	125
						228	9							
01	3162 X	1460	-0-	-1702	-0-	111	1	1121	2	N	207	184	1	148
						228	9							
*02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	183	1	200	2	N	3347	301	1	3046
						3682	9							
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			3046

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304		
10	12989 X	7149	-0-	-5840	-0-	604	1	6119	2	N	387	198	1	785
						426	9							
11	12570 X	6862	-0-	-5708	-0-	578	1	5849	2	N	395	365	1	815
						435	9							
12	12989 X	6073	-0-	-6916	-0-	510	1	5159	2	N	367	739	1	443
						404	9							
01	12989 X	6637	-0-	-6352	-0-	559	1	5647	2	N	392	106	1	729
						431	9							
*02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	N	5167	466	1	4701
						5684	9							
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			4701

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	13950 X	6344	-0-	-7606	-0-	530 1	5361 2	N	412	185 1		735	
11	13500 X	5664	-0-	-7836	-0-	453 9	4888 2	N	265	366 1		634	
12	13950 X	5470	-0-	-8480	-0-	484 1	4659 2	N	318	372 1		580	
01	13950 X	5153	-0-	-8797	-0-	292 9	4403 2	N	286	190 1		676	
*02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	461 1	717 2	N	4141	373 1		3768	
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	350 9		N	NO RPT			3768	
						435 1							
						315 9							
						198 1							
						4555 9							
HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669	
10	17112 X	5640	-0-	-11472	-0-	459 1	4646 2	N	486	380 1		792	
11	16560 X	5019	-0-	-11541	-0-	535 9	4197 2	N	370	894 1		268	
12	17112 X	4682	-0-	-12430	-0-	415 1	3880 2	N	380	375 1		273	
01	17112 X	4289	-0-	-12823	-0-	407 9	3551 2	N	351	386 1		238	
*02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	384 1	364 2	N	3625	327 1		3298	
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	418 9		N	NO RPT			3298	
						352 1							
						386 9							
						192 1							
						3988 9							
MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167	
10	14136 X	8641	-0-	-5495	-0-	432 1	6767 2	N	1311	1415 1		248	
11	13680 X	7764	-0-	-5916	-0-	1442 9	6121 2	N	1201	1315 1		134	
12	14136 X	8098	-0-	-6038	-0-	322 1	6323 2	N	1311	1320 1		125	
01	14136 X	7198	-0-	-6938	-0-	1321 9	5566 2	N	1217	1160 1		182	
*02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	333 1	148 2	N	5463	273 1		5190	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1442 9		N	NO RPT			5190	
						293 1							
						1339 9							
						1171 1							
						6009 9							
HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190	
10	0 W	425	-0-	425	78915	19 1	197 2	N	190	191 1		796	
11	0 W	1031	-0-	1031	79946	209 9	597 2	N	341	186 1		951	
12	0 W	778	-0-	778	80724	59 1	404 2	N	304	365 1		890	
01	0 W	613	-0-	613	81337	375 9	267 2	N	291	368 1		813	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	81337	40 1	441 2	N	88	8 1		80	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	81337	334 9		N	NO RPT			80	
						26 1							
						320 9							
						372 1							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
POPHAM 193			WELL #: 4H		RRCID -> 278852		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8931 - 13213			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		22661 X	8130	-0-	-14531	-0-	663	1	6690	2	N	706	525 1	1640
							777	9						
11		21930 X	8231	-0-	-13699	-0-	670	1	6769	2	N	720	1010 1	1350
							792	9						
12		22661 X	7716	-0-	-14945	-0-	650	1	6564	2	N	456	537 1	1269
							502	9						
01		22661 X	7362	-0-	-15299	-0-	579	1	5861	2	N	838	728 1	1379
							922	9						
02		21199 X	7666	-0-	-13533	-0-	550	1	1243	2	N	6593	593 1	6000
							7252	9						
03		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT		6000

WATERS RANCH 289			WELL #: 4H		RRCID -> 278853		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 8152		PERF. 8534 - 12882			
10		0 W	12207	-0-	12207	224005	1005	1	10170	2	N	938	967 1	890
							1032	9						
11		0 W	10617	-0-	10617	234622	873	1	8821	2	N	839	761 1	968
							923	9						
12		0 W	10768	-0-	10768	245390	888	1	8972	2	N	825	557 1	1236
							908	9						
01		0 W	9685	-0-	9685	255075	775	1	7844	2	N	969	242 1	1963
							1066	9						
*02		263224 X	8149	-0-	-255075	-0-	131	1	2718	2	N	6603	594 1	6009
							7263	9						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6009

SNYDER 15			WELL #: 4H		RRCID -> 279060		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 9121 - 13590			
10		0 W	4388	-0-	4388	143534	350	1	3536	2	N	456	343 1	637
							502	9						
11		0 W	3446	-0-	3446	146980	275	1	2789	2	N	347	180 1	804
							382	9						
12		0 W	3650	-0-	3650	150630	292	1	2944	2	N	376	536 1	644
							414	9						
01		0 W	3835	-0-	3835	154465	309	1	3117	2	N	372	360 1	656
							409	9						
02		0 W	3586	-0-	3586	158051	355	1	612	2	N	2977	268 1	2709
							3275	9						
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158051					N	NO RPT		2709

HAND 16			WELL #: 5H		RRCID -> 279061		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 9156 - 13055			
10		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	2	N	232	196 1	333
							255	9						
11		1620 X	1228	-0-	-392	-0-	89	1	900	2	N	217	178 1	372
							239	9						
12		1674 X	1380	-0-	-294	-0-	103	1	1036	2	N	219	361 1	230
							241	9						
01		1674 X	1094	-0-	-580	-0-	77	1	786	2	N	210	180 1	260
							231	9						
02		1566 X	1155	-0-	-411	-0-	187	1	228	2	N	909	81 1	828
							1000	9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		828

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
PEERY 331			WELL #: 5H		RRCID -> 279069		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 8602 - 12412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	27993 X	7348	-0-	-20645	-0-	576 1 949 9	5823 2	N	863	629 1	234		
11	27090 X	6664	-0-	-20426	-0-	531 1 765 9	5368 2	N	695	564 1	365		
12	27993 X	6417	-0-	-21576	-0-	514 1 707 9	5196 2	N	643	564 1	444		
01	27993 X	6014	-0-	-21979	-0-	483 1 644 9	4887 2	N	585	160 1	869		
02	26187 X	5518	-0-	-20669	-0-	77 1 5012 9	1298 2	N	4556	410 1	4146		
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT		4146		
WATERS RANCH 289			WELL #: 2H		RRCID -> 279120		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8658 - 12956		
10	0 W	5015	-0-	5015	93946	380 1 787 9	3848 2	N	715	737 1	362		
11	0 W	4076	-0-	4076	98022	304 1 703 9	3069 2	N	639	580 1	421		
12	0 W	4162	-0-	4162	102184	312 1 692 9	3158 2	N	629	424 1	626		
*01	0 W	4563	-0-	4563	106747	360 1 564 9	3639 2	N	513	128 1	1011		
02	0 W	4848	-0-	4848	111595	69 1 4379 9	1411 2	N	3981	358 1	3623		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	111595			N	NO RPT		3623		
PEERY 200			WELL #: 2H		RRCID -> 279151		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8998 - 12750		
04	0	7039	-0-	7039	155076	499 1 1388 9	5152 2	N	1262	1216 1	387		
05	0	6297	-0-	6297	161373	408 1 1282 9	4607 2	N	1165	1244 1	308		
06	0	6042	-0-	6042	167415	404 1 1283 9	4355 2	N	1166	1046 1	428		
*07	173933 X	6518	-0-	-167415	-0-	470 1 1161 9	4887 2	N	1055	861 1	622		
*08	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	537 1 1224 9	5424 2	N	1113	1207 1	528		
*09	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	511 1 1058 9	5169 2	N	962	700 1	790		
*10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	441 1 953 9	4466 2	N	866	361 1	1295		
*11	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	342 1 838 9	3453 2	N	762	1335 1	722		
*12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	330 1 937 9	3334 2	N	852	931 1	643		
*01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	366 1 941 9	3695 2	N	855	742 1	756		
02	2146 X	731	-0-	-1415	-0-	740 1	747 2	N	-0-		-0-		
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-		
HAUGEN 72			WELL #: 2H		RRCID -> 279481		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8906 - 12851		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	115574			N	-0-		227		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	115574			N	-0-		227		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	115574			N	-0-		227		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	115574			N	-0-		227		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	115574			N	-0-		-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	115574			N	NO RPT		-0-		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 -	12556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	10377	-0-	10377	77383	1163	1	7613	2	N	1455	1459	1	511
05	0	9309	-0-	9309	86692	1601	9	6970	2	N	1219	948	1	782
06	0	9182	-0-	9182	95874	998	1	6877	2	N	1204	1493	1	493
07	0	8365	-0-	8365	104239	1341	9	6189	2	N	1074	1096	1	471
*08	112002 X	7763	-0-	-104239	-0-	981	1	5241	2	N	877	760	1	588
09	8010 X	7710	-0-	-300	-0-	1324	9	5926	2	N	877	926	1	539
10	8277 X	7534	-0-	-743	-0-	995	1	5861	2	N	783	766	1	556
11	8010 X	6775	-0-	-1235	-0-	1181	9	5353	2	N	675	177	1	1054
12	8277 X	6700	-0-	-1577	-0-	1557	1	5075	2	N	825	904	1	975
01	8277 X	6512	-0-	-1765	-0-	965	9	5034	2	N	715	563	1	1127
*02	7743 X	5971	-0-	-1772	-0-	819	1	4589	2	N	639	738	1	1028
03	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-	965	9			N	NO RPT			1028

BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 -	12689	
04	0	9526	-0-	9526	79107	957	1	7020	2	N	1408	1298	1	637
05	0	8496	-0-	8496	87603	1549	9	6307	2	N	1159	1151	1	645
06	0	7609	-0-	7609	95212	914	1	5509	2	N	1212	1280	1	577
07	0	6763	-0-	6763	101975	1275	9	4959	2	N	956	950	1	583
08	0 W	6666	-0-	6666	108641	767	1	4780	2	N	878	732	1	729
09	0 W	5877	-0-	5877	114518	1333	9	4395	2	N	776	973	1	532
10	0 W	6101	-0-	6101	120619	752	1	3901	2	N	691	575	1	648
11	0 W	6178	-0-	6178	126797	1052	9	4004	2	N	651	543	1	756
12	0 W	6111	-0-	6111	132908	920	1	3842	2	N	652	716	1	692
01	0 W	5042	-0-	5042	137950	966	9	3699	2	N	595	752	1	535
02	0 W	4203	-0-	4203	142153	628	1	511		N	511	377	1	669
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	142153	854	9			N	NO RPT			669

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	21085	-0-	21085	149474	2419	1	17553	2	N	1012	917	1	324
						1113	9							
05	0	17836	-0-	17836	167310	2004	1	14698	2	N	1031	1133	1	222
						1134	9							
06	0	14713	-0-	14713	182023	1660	1	12109	2	N	858	1080	1	-0-
						944	9							
07	0	10592	-0-	10592	192615	1163	1	8529	2	N	818	756	1	62
						900	9							
08	0 Z	9844	-0-	9844	202459	1088	1	7977	2	N	708	718	1	52
						779	9							
09	0 Z	9027	-0-	9027	211486	999	1	7329	2	N	635	584	1	103
						699	9							
10	0 Z	8501	-0-	8501	219987	943	1	6913	2	N	586	569	1	120
						645	9							
11	0 Z	7785	-0-	7785	227772	866	1	6352	2	N	515	548	1	87
						567	9							
12	0 Z	6899	-0-	6899	234671	754	1	5417	2	N	662	365	1	384
						728	9							
01	0 Z	6572	-0-	6572	241243	731	1	5364	2	N	434	551	1	267
						477	9							
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	241243					N	414	372	1	309
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	241243					N	NO RPT			309

RP RADER 190		WELL #:		RRCID ->	279794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7334 - 7350
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RP BUSSARD 106		WELL #:		RRCID ->	279795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7334 - 7350
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RP TUBB 194		WELL #:		RRCID ->	279851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2347 - 3242
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		RRCID ->	279878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9708 - 12314
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
MCQUIDDY 139		WELL #:		1	RRCID ->	081566	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9360 - 9378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16													

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
TEXA PEARL 326				491579										
		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645 - 12672		
10	36301 X	19983	-0-	-16318	-0-	19700	2	283	9	N	257	192	1	203
11	33690 X	20060	-0-	-13630	-0-	19812	2	248	9	N	225	200	1	228
12	29295 X	20403	-0-	-8892	-0-	20128	2	275	9	N	250	200	1	278
01	19995 X	19454	-0-	-541	-0-	19177	2	277	9	N	252	400	1	130
02	19401 X	17400	-0-	-2001	-0-	17223	2	177	9	N	161	142	1	149
03	20739 X	17716	-0-	-3023	-0-	17525	2	191	9	N	174	196	1	127

HUMPHREYS 37				WELL #:	3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 - 13782	
10	27187 X	10505	-0-	-16682	-0-	9475	2	1030	9	N	936	879	1	430
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	8344	2	915	9	N	832	890	1	372
12	14105 X	9134	-0-	-4971	-0-	8301	2	833	9	N	757	889	1	240
01	12896 X	8627	-0-	-4269	-0-	7853	2	774	9	N	704	537	1	407
02	10933 X	7230	-0-	-3703	-0-	6515	2	715	9	N	650	714	1	343
*03	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8069	2	804	9	N	731	889	1	185

HUMPHREYS 31				WELL #:	1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899	
10	0 W	11047	-0-	11047	50875	8442	2	2605	9	N	2368	2353	1	241
11	0 W	10020	-0-	10020	60895	7600	2	2420	9	N	2200	2177	1	264
12	0 W	9743	-0-	9743	70638	7341	2	2402	9	N	2184	2170	1	278
01	0 W	9290	-0-	9290	79928	7010	2	2280	9	N	2073	1770	1	581
02	0 W	8908	-0-	8908	88836	6831	2	2077	9	N	1888	2289	1	180
*03	97737 X	8901	-0-	-88836	-0-	6847	2	2054	9	N	1867	1745	1	302

GEORGE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162	
10	0	37965	-0-	37965	144120	34486	2	3479	9	N	3163	3283	1	358
11	171056 X	26936	-0-	-144120	-0-	24624	2	2312	9	N	2102	2118	1	342
12	31248 X	24141	-0-	-7107	-0-	22098	2	2043	9	N	1857	1559	1	640
01	31248 X	20739	-0-	-10509	-0-	18586	2	2153	9	N	1957	2135	1	462
02	29232 X	16595	-0-	-12637	-0-	14986	2	1609	9	N	1463	1558	1	367
03	31248 X	15576	-0-	-15672	-0-	14013	2	1563	9	N	1421	1348	1	440

WASHITA 34				WELL #:	1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084	
10	119505 X	56603	-0-	-62902	-0-	54155	2	2448	9	N	2225	2078	1	707
11	115650 X	47784	-0-	-67866	-0-	45776	2	2008	9	N	1825	1824	1	708
12	119505 X	43922	-0-	-75583	-0-	42004	2	1918	9	N	1744	1860	1	592
01	119505 X	39393	-0-	-80112	-0-	37605	2	1788	9	N	1625	1704	1	513
02	33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	32351	2	1529	9	N	1390	1445	1	458
03	56606 X	33288	-0-	-23318	-0-	31731	2	1557	9	N	1415	1440	1	433

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	122460	-0-	122460	199362	113862	2	8598	9	N	7816	7987	1	427
11	0	116272	-0-	116272	315634	110027	2	6245	9	N	5677	5238	1	866
12	395667	X 80033	-0-	-315634	-0-	76542	2	3491	9	N	3174	3307	1	733
01	127131	X 64153	-0-	-62978	-0-	61207	2	2946	9	N	2678	2323	1	1088
02	118929	X 51197	-0-	-67732	-0-	49181	2	2016	9	N	1833	2324	1	597
03	127131	X 46436	-0-	-80695	-0-	44532	2	1904	9	N	1731	1936	1	392

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057		
10	98177	X 63270	-0-	-34907	-0-	62461	2	809	9	N	735	567	1	410
11	95010	X 52306	-0-	-42704	-0-	51599	2	707	9	N	643	756	1	297
12	98177	X 47740	-0-	-50437	-0-	47200	2	540	9	N	491	580	1	208
01	98177	X 47078	-0-	-51099	-0-	46560	2	518	9	N	471	373	1	306
02	91843	X NO RPT	-0-	-91843	-0-					N	NO RPT			306
03	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357		
10	96875	X 60710	-0-	-36165	-0-	60068	2	642	9	N	584	593	1	266
11	93750	X 51045	-0-	-42705	-0-	50582	2	463	9	N	421	400	1	287
12	96875	X 44840	-0-	-52035	-0-	44430	2	410	9	N	373	393	1	267
01	96875	X 41770	-0-	-55105	-0-	41484	2	286	9	N	260	401	1	126
02	90625	X 34966	-0-	-55659	-0-	34724	2	242	9	N	220	201	1	145
*03	32907	X 32907	-0-	-0-	-0-	32712	2	195	9	N	177	194	1	128

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605		
11	14B2	EXT 11342	-0-	11342	11342	10115	2	1227	9	N	1115	758	1	357
12	DELQ	PR 10497	-0-	10497	21839	9594	2	903	9	N	821	976	1	202
01	31309	X 9470	-0-	-21839	-0-	8676	2	794	9	N	722	737	1	187
02	9483	X 8364	-0-	-1119	-0-	7675	2	689	9	N	626	555	1	258
03	10137	X 9672	-0-	-465	-0-	8976	2	696	9	N	633	564	1	327

HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880		
11	14B2	EXT 3820	-0-	3820	3820	3048	2	772	9	N	702	132	1	570
12	DELQ	PR 3866	-0-	3866	7686	3088	2	778	9	N	707	958	1	319
01	11471	X 3785	-0-	-7686	-0-	3069	2	716	9	N	651	778	1	192
02	3625	X 3594	-0-	-31	-0-	2884	2	710	9	N	645	577	1	260
03	3875	X 3701	-0-	-174	-0-	2988	2	713	9	N	648	760	1	148

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606		
10	14B2	EXT 10869	-0-	10869	10869	8077	2	2792	9	N	2538	2300	1	238
11	14B2	EXT 9615	-0-	9615	20484	7251	2	2364	9	N	2149	1944	1	443
12	0	W 9156	-0-	9156	29640	6969	2	2187	9	N	1988	2274	1	157
01	0	W 9134	-0-	9134	38774	7077	2	2057	9	N	1870	1704	1	323
02	0	W 7343	-0-	7343	46117	5595	2	1748	9	N	1589	1519	1	393
*03	54167	X 8050	-0-	-46117	-0-	6338	2	1712	9	N	1556	1716	1	233

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918		
11	14B2	EXT 4627	-0-	4627	4627	3261	2	1366	9	N	1242	714	1	528
12	DELQ	PR 4376	-0-	4376	9003	2949	2	1427	9	N	1297	1151	1	674
01	13049	X 4046	-0-	-9003	-0-	2703	2	1343	9	N	1221	1540	1	355
02	3944	X 3632	-0-	-312	-0-	2542	2	1090	9	N	991	1155	1	191
*03	4241	X 4241	-0-	-0-	-0-	3054	2	1187	9	N	1079	959	1	311

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	3612	-0-	3612	3612	2963	2	649	9	N	590	225 1	365
12	14B2 EXT	3824	-0-	3824	7436	3160	2	664	9	N	604	594 1	375
01	11194 X	3758	-0-	-7436	-0-	3114	2	644	9	N	585	792 1	168
02	3422 X	3243	-0-	-179	-0-	2665	2	578	9	N	525	388 1	305
03	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	2936	2	603	9	N	548	593 1	260

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741	
10	0 W	17442	-0-	17442	101110	15161	2	2281	9	N	2074	2121 1	345
11	0 W	15946	-0-	15946	117056	13926	2	2020	9	N	1836	1768 1	413
12	0 W	15554	-0-	15554	132610	13540	2	2014	9	N	1831	1931 1	313
01	0 W	13998	-0-	13998	146608	12100	2	1898	9	N	1725	1766 1	272
02	0 W	10049	-0-	10049	156657	8815	2	1234	9	N	1122	1202 1	192
*03	170878 X	14221	-0-	-156657	-0-	12079	2	2142	9	N	1947	1919 1	220

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
11	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	8111	2	2256	9	N	2051	1371 1	680
12	DELQ PR	9108	-0-	9108	9108	7125	2	1983	9	N	1803	2117 1	366
01	18452 X	9344	-0-	-9108	-0-	7176	2	2168	9	N	1971	1951 1	386
02	9773 X	8793	-0-	-980	-0-	6727	2	2066	9	N	1878	1743 1	521
*03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	9482	2	2072	9	N	1884	1727 1	678

URSCHER 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	2939	2	833	9	N	757	247 1	510
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	2183	2	923	9	N	839	914 1	435
01	10013 X	3028	-0-	-6985	-0-	2171	2	857	9	N	779	884 1	330
02	9367 X	1453	-0-	-7914	-0-	998	2	455	9	N	414	532 1	212
03	10013 X	2713	-0-	-7300	-0-	1741	2	972	9	N	884	704 1	392

URSCHER 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2326	2	910	9	N	827	349 1	478
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2104	2	991	9	N	901	759 1	620
01	4743 X	2919	-0-	-1824	-0-	2030	2	889	9	N	808	1129 1	299
02	4437 X	2092	-0-	-2345	-0-	1473	2	619	9	N	563	375 1	487
03	4743 X	2884	-0-	-1859	-0-	1904	2	980	9	N	891	945 1	433

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
11	20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	19041	2	1762	9	N	1602	940 1	662
12	DELQ PR	19749	-0-	19749	19749	18117	2	1632	9	N	1484	1756 1	390
01	28498 X	8749	-0-	-19749	-0-	8242	2	507	9	N	461	554 1	297
02	10730 X	7935	-0-	-2795	-0-	7293	2	642	9	N	584	556 1	325
03	11470 X	7990	-0-	-3480	-0-	7349	2	641	9	N	583	577 1	331

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
11	14B DENY	11511	-0-	11511	11511	8766	2	2745	9	N	2495	1977 1	518
12	DELQ PR	10613	-0-	10613	22124	8514	2	2099	9	N	1908	1944 1	482
01	DELQ PR	9418	-0-	9418	31542	7671	2	1747	9	N	1588	1560 1	510
02	39162 X	7620	-0-	-31542	-0-	5995	2	1625	9	N	1477	1737 1	250
03	10013 X	8764	-0-	-1249	-0-	6954	2	1810	9	N	1645	1343 1	552

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	14155	2	1067	9	N	372
11		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	13204	2	966	9	N	469
12		13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	12931	2	921	9	N	328
01		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	12454	2	946	9	N	215
02		9135 X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					N	215
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	215

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380												
*11		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	5513	2	1125	9	N	355
12		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	5261	2	1291	9	N	362
01		DELQ PR	6678	-0-	6678	6678	5396	2	1282	9	N	355
02		12536 X	5858	-0-	-6678	-0-	4735	2	1123	9	N	207
03		8277 X	5789	-0-	-2488	-0-	4705	2	1084	9	N	412

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999												
10		0 W	10578	-0-	10578	64165	9654	2	924	9	N	479
11		0 W	11827	-0-	11827	75992	10831	2	996	9	N	415
12		0 W	11374	-0-	11374	87366	10411	2	963	9	N	316
01		0 W	10852	-0-	10852	98218	9924	2	928	9	N	201
02		0 W	9727	-0-	9727	107945	8940	2	787	9	N	333
*03		116900 X	8955	-0-	-107945	-0-	8157	2	798	9	N	291

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		12640 X	NO RPT	-0-	-12640	-0-					N	-0-
03		24490 X	10816	-0-	-13674	-0-	10128	2	688	9	N	313

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038												
10		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	31	1	7676	2	N	192
							653	9				
11		7590 X	7504	-0-	-86	-0-	30	1	6903	2	N	315
							571	9				
12		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	29	1	7247	2	N	152
							700	9				
01		7843 X	7490	-0-	-353	-0-	30	1	6951	2	N	215
							509	9				
02		7337 X	7186	-0-	-151	-0-	29	1	6608	2	N	318
							549	9				
03		8370 X	7855	-0-	-515	-0-	31	1	7264	2	N	232
							560	9				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7936 X	4699	-0-	-3237	-0-	31 1	4118 2	N	500	393 1	304
						550 9					
11	7290 X	4199	-0-	-3091	-0-	30 1	3660 2	N	463	390 1	377
						509 9					
12	7502 X	4440	-0-	-3062	-0-	28 1	3841 2	N	519	387 1	509
						571 9					
01	5983 X	5620	-0-	-363	-0-	31 1	4933 2	N	596	785 1	320
						656 9					
02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	29 1	4854 2	N	482	388 1	414
						530 9					
*03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	31 1	4895 2	N	473	572 1	315
						520 9					

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

10	14694 X	8841	-0-	-5853	-0-	31 1	8430 2	N	345	380 1	382
						380 9					
11	12420 X	6894	-0-	-5526	-0-	30 1	6530 2	N	304	383 1	303
						334 9					
12	11625 X	7683	-0-	-3942	-0-	31 1	7380 2	N	247	192 1	358
						272 9					
01	10075 X	6950	-0-	-3125	-0-	31 1	6649 2	N	245	193 1	410
						270 9					
02	8700 X	6052	-0-	-2648	-0-	29 1	5785 2	N	216	378 1	248
						238 9					
03	8835 X	5866	-0-	-2969	-0-	31 1	5611 2	N	204	185 1	267
						224 9					

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

10	0 W	16376	-0-	16376	213505	1085 1	13723 2	N	1425	1144 1	804
						1568 9					
11	229100 X	15595	-0-	-213505	-0-	1050 1	13166 2	N	1254	955 1	1103
						1379 9					
12	33852 X	16064	-0-	-17788	-0-	1085 1	13801 2	N	1071	1347 1	827
						1178 9					
01	16368 X	14340	-0-	-2028	-0-	201 1	13120 2	N	926	1155 1	598
						1019 9					
02	15312 X	13243	-0-	-2069	-0-	29 1	12379 2	N	759	963 1	394
						835 9					
03	16368 X	13618	-0-	-2750	-0-	31 1	12765 2	N	747	578 1	563
						822 9					

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3634 3	45 9	N	41	195 1	127
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3495 3	43 9	N	39		166
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3667 3	50 9	N	45		211
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3815 3	44 9	N	40		251
02	3364 X	2832	-0-	-532	-0-	2810 3	22 9	N	20	194 1	77
03 DLQ G-10	4036	4036	-0-	4036	4036	3966 3	70 9	N	64		141

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

10	2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2651 3	12 9	N	11		247
11	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2871 3	15 9	N	14		261
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		N	-0-		261
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2745 3	6 9	N	5		266
02	2552 N	2529	-0-	-23	-0-	2481 3	48 9	N	44	184 1	126
*03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3070 3	28 9	N	25		151

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302									
HUNTER 538		WELL #:		2H	RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 - 10379	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3		N	-0-			242
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3		N	-0-			242
12	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184	3		N	-0-			242
01	1457 N	833	-0-	-624	-0-	833	3		N	-0-			242
02	1334 N	799	-0-	-535	-0-	799	3		N	-0-			242
03	1178 N	848	-0-	-330	-0-	848	3		N	-0-			242

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
BRAVEHEART		WELL #:		2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LAUBHAN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011	
10	5890 X	3015	-0-	-2875	-0-	2969	2	46 9	N	42			199
11	5700 X	2302	-0-	-3398	-0-	2267	2	35 9	N	32			231
12	3069 X	2437	-0-	-632	-0-	2391	2	46 9	N	42			273
01	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2855	2	48 9	N	44	190 1		127
02	2813 X	2491	-0-	-322	-0-	2448	2	43 9	N	39			166
03	DLQ G-10	2240	-0-	2240	2240	2205	2	35 9	N	32			198

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659	
10	DLQ G-10	8861	-0-	8861	17890	8380	2	481 9	N	437	519 1		507
11	25730 X	7840	-0-	-17890	-0-	7397	2	443 9	N	403	368 1		542
12	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7373	2	450 9	N	409	146 1		805
01	8959 X	6665	-0-	-2294	-0-	6277	2	388 9	N	353	351 1		807
02	8381 X	6715	-0-	-1666	-0-	6298	2	417 9	N	379	592 1		594
03	8866 X	6632	-0-	-2234	-0-	6270	2	362 9	N	329	370 1		553

MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985	
10	6851 X	5448	-0-	-1403	-0-	5236	2	212 9	N	193	192 1		497
11	6480 X	5255	-0-	-1225	-0-	5053	2	202 9	N	184			681
12	6386 X	5140	-0-	-1246	-0-	4950	2	190 9	N	173	387 1		467
01	6169 X	4467	-0-	-1702	-0-	4289	2	178 9	N	162			629
02	5278 X	3306	-0-	-1972	-0-	3181	2	125 9	N	114	195 1		548
03	DLQ G-10	3499	-0-	3499	3499	3364	2	135 9	N	123	191 1		480

LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745	
10	545482 X	2326	-0-	-543156	-0-	2297	2	29 9	N	26			212
11	2550 X	2265	-0-	-285	-0-	2228	2	37 9	N	34			246
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2278	2	36 9	N	33			279
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2357	2	54 9	N	49			328
02	2204 N	2164	-0-	-40	-0-	2121	2	43 9	N	39	190 1		177
03	2325 N	2215	-0-	-110	-0-	2179	2	36 9	N	33			210

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2697 X	2143	-0-	-554	-0-	2126	2	17	9	N	15	112
11	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	1862	2	11	9	N	10	122
12	2697 X	2302	-0-	-395	-0-	2277	2	25	9	N	23	145
01	2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2195	2	17	9	N	15	160
02	2523 X	1991	-0-	-532	-0-	1974	2	17	9	N	15	175
03	2697 X	1990	-0-	-707	-0-	1973	2	17	9	N	15	190

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)				53879 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
MGE RESOURCES, INC.				563288								
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
OWEN		WELL #:		1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	682 N	527	-0-	-155 B	-6736	62	1	465	2	N	-0-	5
11	630 N	497	-0-	-133 B	-6736	60	1	437	2	N	-0-	5
12	620 N	507	-0-	-113 B	-6736	60	1	447	2	N	-0-	5
01	527 N	634	-0-	107 B	-6629	54	1	580	2	N	-0-	5
02	493 N	567	-0-	74 B	-6555	54	1	513	2	N	-0-	5
03	496 N	773	-0-	277 B	-6278	62	1	711	2	N	-0-	5

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	3	-0-	-524 B	-0-	3	1			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8580 - 10186
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1116 N	24	-0-	-1092 B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC				342392								
SISTERS, SCOTT		WELL #:		1368	RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 - 8287
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	214
11	0 W	325	-0-	325 B	325	325	2			N	-0-	214
12	0 W	522	-0-	522 B	847	522	2			N	-0-	214
01	0 W	414	-0-	414 B	1261	414	2			N	-0-	214
02	0 W	517	-0-	517 B	1778	517	2			N	-0-	214
03	0 W	432	-0-	432 B	2210	432	2			N	-0-	214

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WICHITA WATER LLC				921665										
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950	-	4180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
ELISE 286		WELL #:		1A	RRCID ->	169563	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11064	-	11076
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

KATY 285				WELL #:	1	RRCID ->	170802	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11037	-	11159
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

LISTER (GRANITE WASH)				53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION				027200										
ALEXANDRA 47		WELL #:		2	RRCID ->	268630	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11346	-	12443
10	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	915	1	2448	2	N	173	176	1	292
						190	9							
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1044	1	3079	2	N	224	182	1	331
						246	9							
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	940	1	3175	2	N	204	187	1	348
						224	9							
01	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	1079	1	2479	2	N	187	368	1	167
						206	9							
02	3654 X	1950	-0-	-1704	-0-	841	1	984	2	N	114			281
						125	9							
03	3906 X	3544	-0-	-362	-0-	1053	1	2231	2	N	236	183	1	334
						260	9							

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH				2024										
		WELL #:		2024	RRCID ->	258751	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	17408	PERF.	13176	-	13448
10	8370 X	5348	-0-	-3022	-0-	4724	2	624	9	N	567	535	1	218
11	8100 X	4187	-0-	-3913	-0-	3679	2	508	9	N	462	527	1	153
12	DLQ G-10	5944	-0-	5944	5944	5241	2	703	9	N	639	512	1	280
01	DLQ G-10	6262	-0-	6262	12206	5543	2	719	9	N	654	724	1	210
02	DLQ G-10	5398	-0-	5398	17604	4748	2	650	9	N	591	544	1	257
*03	21597 X	3993	-0-	-17604	-0-	3551	2	442	9	N	402	352	1	307

LISTER (GRANITE WASH)													CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC																
DAVIDSON																
WELL #: 3036H													RRCID -> 262071			
COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL DEPTH 12901			
PERF.13452													- 15963			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		4867 X	4408	-0-	-459	-0-	4165	2	243	9	N	221	358	1		38
11		4710 X	4011	-0-	-699	-0-	3781	2	230	9	N	209	181	1		66
12	DLQ	G-10	4175	-0-	4175	4175	3929	2	246	9	N	224	179	1		111
01	DLQ	G-10	3386	-0-	3386	7561	3177	2	209	9	N	190	178	1		123
02	DLQ	G-10	3964	-0-	3964	11525	3729	2	235	9	N	214	177	1		160
*03		16281 X	4756	-0-	-11525	-0-	4464	2	292	9	N	265	364	1		61

MOORE													WELL #: 1035			
RRCID -> 262726													COMPL. DATE 04/28/2011			
TOTAL DEPTH 13061													PERF.10448			
- 12446																
10		6076 X	5855	-0-	-221	-0-	5378	2	477	9	N	434	559	1		833
11		5880 X	4597	-0-	-1283	-0-	4255	2	342	9	N	311	368	1		776
12		6014 X	5162	-0-	-852	-0-	4743	2	419	9	N	381	528	1		629
01		5952 X	4023	-0-	-1929	-0-	3863	2	160	9	N	145				774
02		5481 X	3807	-0-	-1674	-0-	3654	2	153	9	N	139				913
03		5859 X	3978	-0-	-1881	-0-	3817	2	161	9	N	146	358	1		701

MILLS RANCH													WELL #: 3025			
RRCID -> 270345													COMPL. DATE 10/14/2013			
TOTAL DEPTH 13062													PERF.11912			
- 12899																
10		5890 X	5794	-0-	-96	-0-	5574	2	220	9	N	200	180	1		788
11		6270 X	4276	-0-	-1994	-0-	3958	2	318	9	N	289	548	1		529
12		6479 X	1960	-0-	-4519	-0-	1862	2	98	9	N	89				618
01		6479 X	3899	-0-	-2580	-0-	3741	2	158	9	N	144				762
02		5423 X	2703	-0-	-2720	-0-	2524	2	179	9	N	163	180	1		745
*03		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9263	2	319	9	N	290	180	1		855

DOUG													WELL #: 4024			
RRCID -> 271471													COMPL. DATE 02/18/2014			
TOTAL DEPTH 13050													PERF.11858			
- 12870																
10		10726 X	4177	-0-	-6549	-0-	4028	2	149	9	N	135				895
11		11220 X	10405	-0-	-815	-0-	10214	2	191	9	N	174	192	1		877
12	DLQ	G-10	9906	-0-	9906	9906	9689	2	217	9	N	197	192	1		882
01	DLQ	G-10	5254	-0-	5254	15160	5177	2	77	9	N	70				952
02	DLQ	G-10	8824	-0-	8824	23984	8589	2	235	9	N	214				1166
*03		31722 X	7738	-0-	-23984	-0-	7666	2	72	9	N	65	197	1		1034

MILLS RANCH SE													WELL #: 6024			
RRCID -> 272216													COMPL. DATE 05/25/2013			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12582			
- 12623																
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE													09163 06/19/2014			

UNIT PETROLEUM COMPANY													877099			
STREET, E. B.													WELL #: 1			
RRCID -> 122901													COMPL. DATE 01/12/1987			
TOTAL DEPTH 14100													PERF.12251			
- 12406																
10		961 X	908	-0-	-53	-0-	905	2	3	9	N	3				90
11		900 X	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-				90
12		930 X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-				90
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				90
02		870 X	550	-0-	-320	-0-	550	2			N	-0-				90
*03		899 X	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-				90

BYERS, R. N. UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 126799													COMPL. DATE 02/18/1988			
TOTAL DEPTH 16238													PERF.12370			
- 12424																
10		3782 X	2887	-0-	-895	-0-	2830	2	57	9	N	52				137
11		2640 X	1913	-0-	-727	-0-	1855	2	58	9	N	53				190
12		2728 X	2131	-0-	-597	-0-	2096	2	35	9	N	32	177	1		45
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	93				138
*02		2697 X	2137	-0-	-560	-0-	2039	2	98	9	N	89				227
*03		2883 X	2197	-0-	-686	-0-	2152	2	45	9	N	41				268

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:		2306	RRCID ->	209106	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	13475	PERF.12329 - 12362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1488 N	647	-0-	-841	-0-	647	2	N	-0-		93
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		93
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		93
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:		2310	RRCID ->	211629	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11564 - 11568
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

STREET, E.B.		WELL #:		1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13278 - 13407
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STREET, E.B.		WELL #:		1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.12215 - 12223
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

MCALLISTER		WELL #:		2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13381 - 13504
10	527 X	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-		22
11	510 X	383	-0-	-127	-0-	383	2	N	-0-		22
12	527 X	362	-0-	-165	-0-	362	2	N	-0-		22
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		22
02	435 X	388	-0-	-47	-0-	388	2	N	-0-		22
03	465 X	393	-0-	-72	-0-	393	2	N	-0-		22

WALKER		WELL #:		501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13295 - 13483
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:		2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.12154 - 13739
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2510	2	10	9	N	132
11	2640 X	598	-0-	-2042	-0-	598	2	N	-0-		132
12	2728 X	607	-0-	-2121	-0-	607	2	N	-0-		132
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		132
02	2349 X	476	-0-	-1873	-0-	476	2	N	-0-		132
03	2511 X	455	-0-	-2056	-0-	455	2	N	-0-		132

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.12100 - 13363					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

MOORE				WELL #: 5004		RRCID -> 219959		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12487 - 13770			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STREET, E.B.				WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12375 - 13666			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILEY				WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962		PERF.13376 - 13865			
10	2666	X	288	-0-	-2378	-0-	288	2		N	-0-				30
11	2220	X	78	-0-	-2142	-0-	78	2		N	-0-				30
12	2046	X	75	-0-	-1971	-0-	75	2		N	-0-				30
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-				30
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-				30
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				30

RIVES				WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.12607 - 13802			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WITHAM				WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668		PERF.12170 - 12992			
10	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	2758	2	13	9	N	12			94
11	3150	X	2209	-0-	-941	-0-	2202	2	7	9	N	6			100
12	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	2567	2	14	9	N	13			113
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	7			120
02	2610	X	2573	-0-	-37	-0-	2559	2	14	9	N	13			133
*03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2776	2	6	9	N	5			138

MCALLISTER				WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970		PERF.12331 - 13791			
10	2852	X	1495	-0-	-1357	-0-	1495	2			N	-0-			85
11	2760	X	1993	-0-	-767	-0-	1993	2			N	-0-			85
12	2852	X	2075	-0-	-777	-0-	2042	2	33	9	N	30			115
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			115
02	1914	X	1043	-0-	-871	-0-	1043	2			N	-0-			115
03	2077	X	738	-0-	-1339	-0-	738	2			N	-0-			115

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY RN BYERS UNIT SWD			//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STREET, E.B.			WELL #: 1511	RRCID -> 224695	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12263	-	12602		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BYERS, RN UNIT			WELL #: 2307	RRCID -> 225498	COMPL. DATE 12/17/2006	TOTAL DEPTH 13706	PERF.12118	-	13363		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52

BYERS, RN UNIT			WELL #: 2304	RRCID -> 225502	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 13782	PERF.12178	-	13635		
10	4030 X	3291	-0-	-739	-0-	1008 2	2281 2	N	2		151
11	4050 X	2293	-0-	-1757	-0-	1008 1	1282 2	N	3		154
12	4185 X	1341	-0-	-2844	-0-	1008 1	331 2	N	2		156
01	4185 X	1008	-0-	-3177	-0-	1008 1		N	-0-		156
02	3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-			N	-0-		156
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		156

BYERS, RN UNIT			WELL #: 2314	RRCID -> 225503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13670	PERF.12217	-	13950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCALLISTER NORTH			WELL #: 2204	RRCID -> 225526	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 13815	PERF.12284	-	13485		
10	3534 X	1700	-0-	-1834	-0-	1700 2		N	-0-		188
11	3300 X	1389	-0-	-1911	-0-	1389 2		N	-0-		188
12	2108 X	1477	-0-	-631	-0-	1477 2		N	-0-		188
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		188
02	1653 X	1300	-0-	-353	-0-	1300 2		N	-0-		188
03	1705 X	1517	-0-	-188	-0-	1517 2		N	-0-		188

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	4179	-0-	-130	-0-	1008 1	3145 2	N	24			137
11	4170 X	3765	-0-	-405	-0-	1008 1	2732 2	N	23			160
12	4402 X	3863	-0-	-539	-0-	1008 1	2836 2	N	17			177
01	4402 X	1014	-0-	-3388	-0-	1008 1	6 9	N	5			182
*02	4118 X	804	-0-	-3314	-0-	803 2	1 9	N	1			183
*03	4185 X	634	-0-	-3551	-0-	624 2	10 9	N	9			192

MOORE		WELL #: 5003		RRCID -> 227762		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495			
10	651 X	406	-0-	-245	-0-	406 2		N	-0-			33
11	510 X	347	-0-	-163	-0-	347 2		N	-0-			33
12	465 X	313	-0-	-152	-0-	313 2		N	-0-			33
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			33
02	377 X	317	-0-	-60	-0-	317 2		N	-0-			33
03	403 X	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-			33

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598			
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			53
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

MCALLISTER		WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	5580 X	4657	-0-	-923	-0-	4648 2	9 9	N	8			130
11	5400 X	3758	-0-	-1642	-0-	3756 2	2 9	N	2			132
12	5580 X	3962	-0-	-1618	-0-	3962 2		N	-0-			132
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-			132
02	4727 X	4291	-0-	-436	-0-	4291 2		N	-0-			132
03	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	3493 2		N	-0-			132

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 - 13466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1612 X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-			105
11	1380 X	1239	-0-	-141	-0-	1239	2			N	-0-			105
12	1426 X	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-			105
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			105
02	1363 X	1266	-0-	-97	-0-	1266	2			N	-0-			105
03	1457 X	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-			105

WITHAM		WELL #:		2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14457 - 14464			
10	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3137	2	20	9	N	18			85
11	3090 X	2562	-0-	-528	-0-	2556	2	6	9	N	5			90
12	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2858	2	19	9	N	17			107
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	28			135
02	2958 X	2540	-0-	-418	-0-	2521	2	19	9	N	17			152
*03	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	2998	2	18	9	N	16			168

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12205 - 13617			
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			168
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

MCALLISTER		WELL #:		2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13292 - 13498			
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2709	2	20	9	N	18			155
11	2220 X	2161	-0-	-59	-0-	2142	2	19	9	N	17			172
12	2604 X	1697	-0-	-907	-0-	1688	2	9	9	N	8			180
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			180
02	2552 X	299	-0-	-2253	-0-	299	2			N	-0-			180
03	2728 X	385	-0-	-2343	-0-	385	2			N	-0-			180

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.12187 - 13549			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		491579												
LOCKE		WELL #:		360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 4100 - 5900			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) OVERFLOW ENERGY, LLC LOCKE CATTLE CO.		//CONT.//	54284 500 628574	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS							
		WELL #:	4	RRCID -> 054008	COMPL. DATE 11/11/1972	TOTAL DEPTH 4444	PERF. 4396	- 4435					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

LOCUST GROVE (NOVI) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALSER			54357 500 172232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1	RRCID -> 247829	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 11176	PERF. 9910	- 9916					
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-			140
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-			140
12	1178 N	866	-0-	-312	-0-	866 3			N	-0-			140
01	930 N	737	-0-	-193	-0-	737 3			N	-0-			140
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-			140
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-			140

LOESCH (MORROW UPPER) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LOESCH			54383 250 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1945	RRCID -> 160463	COMPL. DATE 09/17/1996	TOTAL DEPTH 8773	PERF. 8674	- 8694					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

MGE RESOURCES, INC. PAINE, SIM			563288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1944	RRCID -> 162144	COMPL. DATE 02/03/1997	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8702	- 8726					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) APACHE CORPORATION MCGARRAUGH-EDWARDS "A"			54573 500 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	5140	RRCID -> 216749	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7145	- 7184					
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	163 3	23 9		N	21	14 1		13
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	146 3	30 9		N	27	28 1		12
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	130 3	15 9		N	14	14 1		12
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	149 3	39 9		N	35	28 1		19
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	146 3	45 9		N	41	55 1		5
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	152 3	41 9		N	37	26 1		16

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. HARBAUGH, P.A.			147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	- 7628					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 159				WELL #:	3A	RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7084 - 7112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7330 - 7860
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	31	1	60	2	N	-0-		198
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	2	N	-0-		198
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-		198
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-		198
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	22	1	46	2	N	-0-		198
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-		198

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
HARBAUGH				WELL #:	147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		34
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		34
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-		34
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-		34
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		34
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		34

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH-COURSON				WELL #:	1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653 - 8670
10	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	62	1	3918	2	N	-0-		168
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	60	1	3644	2	N	-0-		168
12	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	62	1	3805	2	N	-0-		168
01	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	62	1	3782	2	N	-0-		168
02	3741 X	3588	-0-	-153	-0-	58	1	3530	2	N	-0-		168
03	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	62	1	3771	2	N	-0-		168

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
LOTT				WELL #:	1017	RRCID ->	213136	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	11958 - 12650
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

LOTT 17				WELL #:	2H	RRCID ->	253336	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12267	PERF.	12135 - 16492			
10	6510 X	6431	-0-	-79	-0-	6104	2	327	9	N	297	382	1	2	8	130
11	6270 X	5232	-0-	-1038	-0-	4936	2	296	9	N	269	257	1	2	8	140
12	6479 X	5108	-0-	-1371	-0-	4912	2	196	9	N	178	190	1	1	8	127
01	6417 X	4426	-0-	-1991	-0-	4240	2	186	9	N	169	143	1	1	8	152
02	6003 X	5653	-0-	-350	-0-	5333	2	320	9	N	291	329	1	7	8	107
03	6417 X	5787	-0-	-630	-0-	5556	2	231	9	N	210	193	1	4	8	120

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.//		147699		LOTT 17		WELL #: 3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		10199 X	9616	-0-	-583	-0-	9297	2	319	9	N	290	365	1	3 8	69
11		9840 X	8607	-0-	-1233	-0-	8324	2	283	9	N	257	224	1	1 8	101
12		10168 X	9908	-0-	-260	-0-	9678	2	230	9	N	209	183	1		127
01		9889 X	9083	-0-	-806	-0-	8882	2	201	9	N	183	169	1	1 8	140
02		9193 X	8939	-0-	-254	-0-	8721	2	218	9	N	198	267	1	2 8	69
03		9920 X	9301	-0-	-619	-0-	9090	2	211	9	N	192	170	1	4 8	87

ATHERTON, D. E.		WELL #: 3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11380 - 15725						
10		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3434	2	187	9	N	170	268	1	1 8	104
11		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2482	2	176	9	N	160	65	1	1 8	198
12		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2371	2	91	9	N	83	182	1		99
01		2418 X	1612	-0-	-806	-0-	1521	2	91	9	N	83	66	1		116
02		2262 X	722	-0-	-1540	-0-	660	2	62	9	N	56	100	1		72
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				72

LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453						
10		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13029	2	760	9	N	691	527	1	6 8	432
11		13080 X	13037	-0-	-43	-0-	12428	2	609	9	N	554	842	1		144
12		13578 X	12570	-0-	-1008	-0-	11860	2	710	9	N	645	524	1	6 8	259
01		13578 X	11090	-0-	-2488	-0-	10666	2	424	9	N	385	354	1	12 8	278
02		12702 X	11506	-0-	-1196	-0-	10942	2	564	9	N	513	535	1	1 8	255
03		13578 X	12368	-0-	-1210	-0-	11633	2	735	9	N	668	573	1		350

ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID -> 262422		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11503 - 15847						
10		6262 X	3969	-0-	-2293	-0-	3729	2	240	9	N	218	376	1	3 8	54
11		5100 X	2232	-0-	-2868	-0-	2012	2	220	9	N	200	95	1	2 8	157
12		4495 X	1381	-0-	-3114	-0-	1152	2	229	9	N	208	248	1	2 8	115
01		4371 X	1656	-0-	-2715	-0-	1470	2	186	9	N	169	152	1	2 8	130
02		4089 X	3700	-0-	-389	-0-	3383	2	317	9	N	288	325	1	3 8	90
*03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4500	2	312	9	N	284	174	1		200

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 14685		PERF.12027 - 14617						
LOTT		WELL #: 1516		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 14685		PERF.12027 - 14617						
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2458	2	162	9	N	147	187	1	20 8	78
11		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2758	2	121	9	N	110	16	8		172
12		3100 N	3145	-0-	45	45	3050	2	95	9	N	86	194	1	27 8	37
01		3100 N	3442	-0-	342	387	3323	2	119	9	N	108	17	8		128
02		2900 N	3339	-0-	439	826	3237	2	102	9	N	93	18	8		203
*03		3948 X	3122	-0-	-826	-0-	3061	2	61	9	N	55	178	1	10 8	70

CARR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11513 - 15631						
10		3348 X	2858	-0-	-490	-0-	2726	2	132	9	N	120				220
11		3240 X	3027	-0-	-213	-0-	2871	2	156	9	N	142	184	1		178
12		3131 X	3055	-0-	-76	-0-	2934	2	121	9	N	110	185	1		103
01		3131 X	2397	-0-	-734	-0-	2332	2	65	9	N	59				162
02		2929 X	2604	-0-	-325	-0-	2543	2	61	9	N	55				217
03		3131 X	2786	-0-	-345	-0-	2783	2	3	9	N	3				220

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		4526 X	3961	-0-	-565	-0-	3867	2	94	9	N	222
11		4380 X	4350	-0-	-30	-0-	4245	2	105	9	N	136
12		3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3457	2	79	9	N	208
01		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4183	2	183	9	N	180
02		3741 X	3715	-0-	-26	-0-	3541	2	174	9	N	158
*03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3972	2	171	9	N	127

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199												
10		12493 X	11002	-0-	-1491	-0-	10814	2	188	9	N	161
11		12090 X	10440	-0-	-1650	-0-	10271	2	169	9	N	130
12		11718 X	11240	-0-	-478	-0-	11055	2	185	9	N	115
01		11718 X	11124	-0-	-594	-0-	10919	2	205	9	N	117
02		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10868	2	95	9	N	203
*03		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	12510	2	80	9	N	86

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483												
10		6107 X	4226	-0-	-1881	-0-	3881	2	345	9	N	233
11		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-	-0-					233
12		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4606	2	153	9	N	372
01		4216 X	370	-0-	-3846	-0-	369	2	1	9	N	185
02		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7211	2	672	9	N	233
*03		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5318	2	541	9	N	172

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264												
10		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	8777	2	374	9	N	245
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7731	2	306	9	N	334
12		10199 X	7529	-0-	-2670	-0-	7251	2	278	9	N	215
01		9517 X	8957	-0-	-560	-0-	8572	2	385	9	N	195
02		8903 X	7585	-0-	-1318	-0-	7234	2	351	9	N	329
03		9145 X	6305	-0-	-2840	-0-	5987	2	318	9	N	245

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867												
10		8401 X	6112	-0-	-2289	-0-	448	1	5398	2	N	300
							266	9				
11		6960 X	6695	-0-	-265	-0-	392	1	5977	2	N	415
							326	9				
12		7316 X	6309	-0-	-1007	-0-	618	1	5384	2	N	336
							307	9				
01		7316 X	4828	-0-	-2488	-0-	526	1	4158	2	N	286
							144	9				
02		6844 X	4151	-0-	-2693	-0-	563	1	3115	2	N	354
							473	9				
03		6913 X	4767	-0-	-2146	-0-	1180	1	3275	2	N	279
							312	9				

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	558	1	1217	2	N	170	187	1			232
						187	9									
11	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	497	1	610	2	N	183	173	1			242
						201	9									
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	392	1	2065	2	N	144	184	1			202
						158	9									
01	1953 N	1669	-0-	-284	-0-	377	1	996	2	N	269	177	1			294
						296	9									
02	1276 N	1270	-0-	-6	-0-	607	1	507	2	N	142	179	1			257
						156	9									
03	2418 N	1421	-0-	-997	-0-	1066	1	235	2	N	109	179	1			187
						120	9									

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
1		068750		11/04/1977				16246		14622		- 15081			

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-				-0-
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	44	1	3270	2	N	-0-			-0-
12		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	47	1	3551	2	N	-0-			-0-
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	47	1	3246	2	N	-0-			-0-
02		2813 X	2477	-0-	-336	-0-	44	1	2433	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2677	-0-	-330	-0-	47	1	2630	2	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
1		073959		11/04/1977				17086		14854		- 14994			

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-				-0-
11		2190 N	1814	-0-	-376	-0-	44	1	1770	2	N	-0-			-0-
12		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	45	1	2089	2	N	-0-			-0-
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	47	1	2489	2	N	-0-			-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	44	1	2109	2	N	-0-			-0-
*03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	47	1	2241	2	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
102		075152		10/18/2006				15473		15072		- 15098			

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-				-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	2	N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	44	1	47	2	N	-0-			-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	47	1	48	2	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
1		223893		10/18/2006				15486		11577		- 13686			

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			147
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			147
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			147
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			147
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			147
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
1021		209982		05/06/2005				13100		11885		- 12995			

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
105		138733		05/14/1991				15060		14342		- 14368			

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			144
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			144
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1	-0-

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		3041		491579											
HORN		WELL #: 1049		RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346	- 14684			
10	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			N	-0-				69
11	3180 X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-				69
12	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-				69
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-				69
02	2987 X	2904	-0-	-83	-0-	2904	2			N	-0-				69
03	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2			N	-0-				69

LUNSFORD		WELL #: 203		RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150	- 14174			
10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-				138
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-				138
12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6673	2	63	9	N	57				195
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-				195
02	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6298	2	55	9	N	50	187	1		58
*03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-				58

PANNELL		WELL #: 202		RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14254	- 14786			
10	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6391	2	51	9	N	46				279
11	6240 X	5977	-0-	-263	-0-	5946	2	31	9	N	28				307
12	7037 X	6481	-0-	-556	-0-	6431	2	50	9	N	45	184	1		168
01	7037 X	6900	-0-	-137	-0-	6835	2	65	9	N	59	184	1		43
02	6583 X	6308	-0-	-275	-0-	6251	2	57	9	N	52				95
*03	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6636	2	64	9	N	58				153

MICHELLE		WELL #: 1		RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452	- 14487			
10	248 X	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-				24
11	240 X	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-				24
12	248 X	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-				24
01	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-				24
02	203 X	149	-0-	-54	-0-	149	2			N	-0-				24
03	186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				24

MURPHY 2		WELL #: 1		RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474	- 14268			
10	1891 X	632	-0-	-1259	-0-	632	2			N	-0-				95
11	1830 X	644	-0-	-1186	-0-	644	2			N	-0-				95
12	1798 X	691	-0-	-1107	-0-	691	2			N	-0-				95
01	1612 X	666	-0-	-946	-0-	666	2			N	-0-				95
02	1508 X	789	-0-	-719	-0-	789	2			N	-0-				95
*03	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				95

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
MILLER		WELL #: 1012		RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366	- 13346			
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				51
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				51
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				51
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				51
02	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-				51
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-				51

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (KANSAS CITY)			55854 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
MATHews UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)			56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
BORN			WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257						
10	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	999	2	3	9	N	3				130
11	1230 X	948	-0-	-282	-0-	948	2			N	-0-				130
12	1271 X	691	-0-	-580	-0-	691	2			N	-0-				130
01	1178 X	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-				130
02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				130
03	992 X	786	-0-	-206	-0-	786	2			N	-0-				130

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)			56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
ROSS, A.A.			WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277						
10	30415 R	30415	-0-	-0-	-0-	30415	2			N	-0-				10
11	30480	28733	-0-	-1747	-0-	6	1	28727	2	N	-0-				10
12	32364	29309	-0-	-3055	-0-	30	1	29279	2	N	-0-				10
01	32364	28620	-0-	-3744	-0-	31	1	28589	2	N	-0-				10
02	29667 #	26092	-0-	-3575	-0-	29	1	26063	2	N	-0-				10
03	30411 #	27154	-0-	-3257	-0-	30	1	27124	2	N	-0-				10

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)			57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
AKERS			WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AKERS			WELL #: 2		RRCID -> 150868		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURCHFIEL -B-			WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
YAUCK "782"		WELL #:		1		RRCID -> 279541		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		929 X	929	-0-	-0-	-0-	31 1	898 2	N	-0-				78
11		930 X	930	-0-	-0-	-0-	30 1	894 2	N	5				83
							6 9							
12		819 X	819	-0-	-0-	-0-	30 1	789 2	N	-0-				83
01		795 X	795	-0-	-0-	-0-	31 1	764 2	N	-0-				83
02		926 X	926	-0-	-0-	-0-	29 1	889 2	N	7				90
							8 9							
*03		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	31 1	999 2	N	5				95
							6 9							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		57021 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRADLEY		WELL #:		3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631			
10		1488 N	881	-0-	-607	-0-	881 2		N	-0-				-0-
11		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 2		N	-0-				-0-
12		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2		N	-0-				-0-
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-				-0-
02		1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187 2		N	-0-				-0-
*03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-				-0-
MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)		57021 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
SCHULTZ -D-		WELL #:		1		RRCID -> 094650		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749												
BROYLES		WELL #:		2		RRCID -> 127299		COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386			
10		3131 #	2059	-0-	-1072	-0-	75 1	1984 2	N	-0-				80
11		3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	90 1	3280 2	N	-0-				80
12		2759 #	2662	-0-	-97	-0-	87 1	2575 2	N	-0-				80
01		2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	93 1	2706 2	N	-0-				80
02		3248 #	1866	-0-	-1382	-0-	81 1	1785 2	N	-0-				80
03		3472 #	2241	-0-	-1231	-0-	90 1	2151 2	N	-0-				80
MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
SCHROEDER		WELL #:		1		RRCID -> 084537		COMPL. DATE 07/05/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840			
10		372 N	273	-0-	-99	-0-	62 1	190 2	N	19	17	8		175
							21 9							
11		420 N	186	-0-	-234	-0-	58 1	127 2	N	1				176
							1 9							
12		310 N	64	-0-	-246	-0-	22 1	42 2	N	-0-				176
01		279 N	22	-0-	-257	-0-	16 1	4 2	N	2	1	8		177
							2 9							
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	56 1	159 2	N	13	9	8		181
							14 9							
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	46 1	104 2	N	2	2	8		181
							2 9							

MARSH (DOUGLAS)		//CONT.//		57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
PARNELL BROS. -A-				WELL #: 1495 U	RRCID -> 078674	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5751 - 5752				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	

MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE				WELL #: 7	RRCID -> 120186	COMPL. DATE 09/27/1985	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 9288 - 9340				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MATHERS (MORROW)				58241 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
HILL, BEN				WELL #: 2 U	RRCID -> 045599	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9872 - 9950				
10	2015 #	1190	-0-	-825	-0-	1180 2	10 9	Y	9	148 1	7	
11	1950 #	1172	-0-	-778	-0-	1164 2	8 9	Y	7		14	
12	2015 #	829	-0-	-1186	-0-	827 2	2 9	Y	2		16	
01	1519 #	1510	-0-	-9	-0-	1497 2	13 9	Y	12		28	
02	1392 #	606	-0-	-786	-0-	592 2	14 9	Y	13		41	
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		41	

HILL, BEN				WELL #: 6	RRCID -> 136045	COMPL. DATE 06/07/1990	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9916 - 9936				
10	14B DENY	1201	-0-	1201	1201	1199 2	2 9	Y	2		148	
11	14B DENY	1971	-0-	1971	3172	1963 2	8 9	Y	7		155	
12	4324 R	1152	-0-	-3172	-0-	1151 2	1 9	Y	1		156	
01	1209 #	420	-0-	-789	-0-	417 2	3 9	Y	3		159	
02	1914 #	502	-0-	-1412	-0-	501 2	1 9	Y	1		160	
03	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		160	

HILL, BEN				WELL #: 15	RRCID -> 275998	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 10996	PERF. 9891 - 9913				
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-	
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-	
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-	
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
PIONEER				WELL #: 2	RRCID -> 209409	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9939 - 9945				
10	2945	2835	-0-	-110	-0-	2835 2		N	-0-		70	
11	2850	2631	-0-	-219	-0-	2631 2		N	-0-		70	
12	2945	2360	-0-	-585	-0-	2360 2		N	-0-		70	
01	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	2710 2	15 9	N	14		84	
02	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2833 2	7 9	N	6		90	
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		90	

MATHERS RANCH (DOUGLAS)			58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
HUMPHREYS			WELL #: 3701		RRCID -> 173643		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 7036 - 7144				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS			WELL #: 4037		RRCID -> 175856		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7066 - 7123				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

HUMPHREYS			WELL #: 3037		RRCID -> 176054		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7008 - 7108				
10		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
11		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
12		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
01		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
02		609 X	564	-0-	-45	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS			WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7076 - 7112				
10		527 X	45	-0-	-482	-0-	45	2			N	-0-			187
11		600 X	431	-0-	-169	-0-	431	2			N	-0-			187
12		620 X	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-			187
01		620 X	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-			187
02		580 X	398	-0-	-182	-0-	398	2			N	-0-			187
03		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			187

HUMPHREYS			WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7102 - 7138				
10		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
12		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
01		961 X	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-			-0-
02		986 X	555	-0-	-431	-0-	555	2			N	-0-			-0-
03		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS			WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7089 - 7117				
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			192
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			192
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			192
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			192
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
LEWIS				WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10 1	314	2	N	-0-			120
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 1	291	2	N	-0-			120
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	10 1	284	2	N	-0-			120
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	10 1	279	2	N	-0-			120
02		290 N	261	-0-	-29	-0-	10 1	251	2	N	-0-			120
03		279 N	116	-0-	-163	-0-	10 1	106	2	N	-0-			120

LEWIS				WELL #: 3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125			
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	10 1	423	2	N	-0-			27
11		240 N	103	-0-	-137	-0-	10 1	93	2	N	-0-			27
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			27
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			27
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		RRCID -> 142772		COMPL. DATE 11/06/1981			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455			
WRIGHT				WELL #: 5										
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			43
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			43
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			43
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			43
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			43
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			43

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450			
JC STUDER 168				WELL #: 1HR										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
WRIGHT 122				WELL #: 1H		RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696			
10		47306 X	41664	-0-	-5642	-0-	40740 2	924	9	N	840	969	1	408
11		44850 X	40061	-0-	-4789	-0-	39155 2	906	9	N	824	390	1	842
12		45260 X	41605	-0-	-3655	-0-	40662 2	943	9	N	857	582	1	1117
01		44237 X	38769	-0-	-5468	-0-	37628 2	1141	9	N	1037	1375	1	779
02		41383 X	37902	-0-	-3481	-0-	37106 2	796	9	N	724	771	1	732
*03		42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	41658 2	868	9	N	789	959	1	562

WRIGHT 122				WELL #: 2H		RRCID -> 269820		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091			
10		31248 X	25222	-0-	-6026	-0-	24841 2	381	9	N	346	195	1	640
11		30240 X	22855	-0-	-7385	-0-	22552 2	303	9	N	275	387	1	528
12		30225 X	20874	-0-	-9351	-0-	20677 2	197	9	N	179			707
01		28334 X	20917	-0-	-7417	-0-	20590 2	327	9	N	297	195	1	809
02		23954 X	17824	-0-	-6130	-0-	17549 2	275	9	N	250	391	1	668
03		25234 X	18196	-0-	-7038	-0-	17912 2	284	9	N	258	383	1	543

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20522 X	18687	-0-	-1835	-0-	18240	2	447	9	N	406	584	1			690
11	18720 X	16643	-0-	-2077	-0-	16306	2	337	9	N	306	388	1			608
12	20491 X	16727	-0-	-3764	-0-	16385	2	342	9	N	311	193	1			726
01	20491 X	17912	-0-	-2579	-0-	17506	2	406	9	N	369	389	1			706
02	19169 X	14464	-0-	-4705	-0-	14083	2	381	9	N	346					1052
03	18693 X	15220	-0-	-3473	-0-	14825	2	395	9	N	359	765	1			646

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 056623 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251

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

WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

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

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	159	-0-	-523	-0-	16	1	142	2	Y	1					18
						1	9									
11	690 N	411	-0-	-279	-0-	28	1	380	2	Y	3					21
						3	9									
12	248 N	80	-0-	-168	-0-	9	1	69	2	Y	2	16	1			3
						2	9									
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	15	1	1			17
						17	9									
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	Y	3					20
						3	9									
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	Y	2					22
						2	9									

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					90
11	1260 N	721	-0-	-539	-0-	708	2	13	9	N	12					102
12	2046 N	633	-0-	-1413	-0-	622	2	11	9	N	10					112
01	1922 N	604	-0-	-1318	-0-	591	2	13	9	N	12					124
02	696 N	513	-0-	-183	-0-	504	2	9	9	N	8					132
03	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-	99	1			25

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1035	2	31	9	Y	28					128
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	2			Y	-0-	123	1			2
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	946	2	34	9	Y	31	6	1			27
01	1054 N	997	-0-	-57	-0-	968	2	29	9	Y	26					53
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	893	2	24	9	Y	22					75
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	926	2	13	9	Y	12	84	1			3

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	4536	-0-	1436	1436	402 1	4114 2	Y	18			96
							20 9						
11		3000 N	6158	-0-	3158	4594	631 1	5512 2	Y	14			110
							15 9						
12		3100 N	1659	-0-	-1441	3153	225 1	1426 2	Y	7	100 1		17
							8 9						
01		4433 X	1280	-0-	-3153	-0-	156 1	1112 2	Y	11	6 1		22
							12 9						
02		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	373 1	3291 2	Y	13			35
							14 9						
*03		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	206 1	960 2	Y	6	28 1		13
							7 9						
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753													
10		0 W	8016	-0-	8016	58595	7887 2	129 9	Y	117			182
11		66168 X	7573	-0-	-58595	-0-	7454 2	119 9	Y	108	185 1		105
12		8432 X	7867	-0-	-565	-0-	7735 2	132 9	Y	120	188 1		37
01		8339 X	7313	-0-	-1026	-0-	7207 2	106 9	Y	96			133
02		7656 X	6417	-0-	-1239	-0-	6338 2	79 9	Y	72	177 1		28
03		8029 X	6956	-0-	-1073	-0-	6856 2	100 9	Y	91	42 1		77
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673													
10		19778 X	19727	-0-	-51	-0-	155 1	19155 2	Y	379	373 1		174
							417 9						
11		19140 X	18386	-0-	-754	-0-	150 1	17850 2	Y	351	373 1	1 8	151
12		19437 X	18307	-0-	-1130	-0-	153 1	17759 2	Y	359	372 1		138
01		19716 X	16432	-0-	-3284	-0-	155 1	15956 2	Y	292	369 1	2 8	59
02		18444 X	15339	-0-	-3105	-0-	145 1	14887 2	Y	279	177 1	3 8	158
03		19716 X	15715	-0-	-4001	-0-	307 9	15276 2	Y	258	381 1	1 8	34
							155 1						
							284 9						
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387													
10		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	15460 2	212 9	Y	193	176 1		136
11		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	14455 2	194 9	Y	176	174 1	1 8	137
12		16895 X	14525	-0-	-2370	-0-	14319 2	206 9	Y	187	191 1		133
01		16430 X	14613	-0-	-1817	-0-	14402 2	211 9	Y	192	183 1	4 8	138
02		15109 X	13179	-0-	-1930	-0-	12999 2	180 9	Y	164	184 1	5 8	113
03		15686 X	13645	-0-	-2041	-0-	13451 2	194 9	Y	176	195 1	1 8	93
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903													
10		17887 X	15917	-0-	-1970	-0-	155 1	15518 3	Y	222	176 1	1 8	171
11		16980 X	15322	-0-	-1658	-0-	150 1	14913 3	Y	235	186 1		220
12		16585 X	15515	-0-	-1070	-0-	155 1	15099 3	Y	237	374 1		83
01		16399 X	15060	-0-	-1339	-0-	261 9	14646 3	Y	235	187 1	3 8	128
02		15109 X	13422	-0-	-1687	-0-	145 1	13066 3	Y	192	184 1	5 8	131
03		15903 X	14119	-0-	-1784	-0-	211 9	13753 3	Y	192	192 1	1 8	130
							155 1						
							211 9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		19995 X	17731	-0-	-2264	-0-	155 1	17311 2	Y	241	184 1			109
							265 9							
11		18030 X	16595	-0-	-1435	-0-	150 1	16186 2	Y	235	183 1	1 8		160
							259 9							
12		18228 X	16713	-0-	-1515	-0-	155 1	16261 2	Y	270	353 1			77
							297 9							
01		18228 X	17841	-0-	-387	-0-	155 1	17377 2	Y	281	191 1	2 8		165
							309 9							
02		17052 X	16680	-0-	-372	-0-	145 1	16218 2	Y	288	382 1	3 8		68
							317 9							
03		17732 X	17343	-0-	-389	-0-	155 1	16890 2	Y	271	191 1	1 8		147
							298 9							

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943														
10		12462 X	10437	-0-	-2025	-0-	135 1	9992 3	N	282	369 1	1 8		158
							310 9							
11		11850 X	9955	-0-	-1895	-0-	93 1	9523 3	N	308	186 1	1 8		279
							339 9							
12		11780 X	11294	-0-	-486	-0-	152 1	10743 3	N	363	368 1			274
							399 9							
01		11780 X	10999	-0-	-781	-0-	155 1	10495 3	N	317	371 1	1 8		219
							349 9							
02		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	145 1	9754 3	N	282	360 1	6 8		135
							310 9							
03		11284 X	11277	-0-	-7	-0-	155 1	10779 3	N	312	187 1	4 8		256
							343 9							

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010														
10		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5693 3	124 9	Y	113	174 1	1 8		141
							5395 3	116 9	Y	105	185 1	2 8		59
11		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	6407 3	112 9	Y	102				161
							4506 3	109 9	Y	99	182 1	5 8		73
12		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	4691 3	147 9	Y	134	8 8			199
							4812 3	103 9	Y	94	2 8			253
01		5828 X	4615	-0-	-1213	-0-								
02		5452 X	4838	-0-	-614	-0-								
03		6510 X	4915	-0-	-1595	-0-								

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363														
10		15066 X	12798	-0-	-2268	-0-	12317 3	481 9	Y	437	369 1	1 8		225
							11414 3	435 9	Y	395	373 1	2 8		245
11		14160 X	11849	-0-	-2311	-0-	10729 3	448 9	Y	407	380 1			272
							12031 3	458 9	Y	416	566 1	5 8		117
12		13299 X	11177	-0-	-2122	-0-	10789 3	415 9	Y	377	372 1	7 8		115
							10904 3	414 9	Y	376	378 1	1 8		112
01		13299 X	12489	-0-	-810	-0-								
02		12441 X	11204	-0-	-1237	-0-								
03		12803 X	11318	-0-	-1485	-0-								

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943														
10		11997 X	10563	-0-	-1434	-0-	149 1	10142 3	Y	247	184 1	1 8		178
							272 9							
11		11340 X	9406	-0-	-1934	-0-	150 1	9026 3	Y	209	187 1	1 8		199
							230 9							
12		11408 X	10611	-0-	-797	-0-	150 1	10189 3	Y	247	182 1			264
							272 9							
01		11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	155 1	9640 3	Y	275	361 1	3 8		175
							303 9							
02		10179 X	9349	-0-	-830	-0-	145 1	8939 3	Y	241	187 1	4 8		225
							265 9							
03		10602 X	9766	-0-	-836	-0-	155 1	9363 3	Y	225	367 1	1 8		82
							248 9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	32092	-0-	32092	539948	930	1	30093	3	N	972	922 1	8 8 209
11	568578 X	28630	-0-	-539948	-0-	1069	9	26849	3	N	842	741 1	2 8 308
12	35216 X	28352	-0-	-6864	-0-	926	9	26501	3	N	837	883 1	262
01	35216 X	27195	-0-	-8021	-0-	930	1	25400	3	N	786	741 1	4 8 303
02	32335 X	24288	-0-	-8047	-0-	865	9	22640	3	N	707	749 1	6 8 255
03	32085 X	24746	-0-	-7339	-0-	870	1	23075	3	N	674	761 1	3 8 165
						778	9						
						930	1						
						741	9						

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

10	448198 X	42084	-0-	-406114	-0-	41621	3	463	9	N	421	553 1	116
11	433740 X	35971	-0-	-397769	-0-	35490	3	481	9	N	437	376 1	177
12	448198 X	34830	-0-	-413368	-0-	34422	3	408	9	N	371	366 1	182
01	35347 X	35347	-0-	-0-	-0-	34860	3	487	9	N	443	383 1	1 8 241
02	42630 X	32042	-0-	-10588	-0-	31551	3	491	9	N	446	571 1	2 8 114
03	42098 X	33515	-0-	-8583	-0-	32998	3	517	9	N	470	370 1	214

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

10	212133 X	34553	-0-	-177580	-0-	465	1	33084	3	N	913	931 1	5 8 289
11	205290 X	31792	-0-	-173498	-0-	1004	9	30455	3	N	806	730 1	1 8 364
12	212133 X	31399	-0-	-180734	-0-	450	1	30059	3	N	795	750 1	409
01	212133 X	30266	-0-	-181867	-0-	887	9	28899	3	N	820	939 1	4 8 286
02	198447 X	27491	-0-	-170956	-0-	465	1	26235	3	N	746	750 1	4 8 278
03	212133 X	27707	-0-	-184426	-0-	875	9	26504	3	N	671	734 1	2 8 213
						902	9						
						435	1						
						821	9						
						465	1						
						738	9						

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

10	521885 X	52635	-0-	-469250	-0-	310	1	51512	3	N	739	746 1	2 8 194
11	505050 X	43721	-0-	-461329	-0-	813	9	42766	3	N	613	560 1	247
12	521885 X	47819	-0-	-474066	-0-	281	1	46732	3	N	713	731 1	229
01	521885 X	45962	-0-	-475923	-0-	674	9	44920	3	N	665	748 1	2 8 144
02	488215 X	41113	-0-	-447102	-0-	303	1	40143	3	N	618	566 1	5 8 191
03	521885 X	42588	-0-	-479297	-0-	784	9	41607	3	N	610	563 1	4 8 234
						310	1						
						732	9						
						290	1						
						680	9						
						310	1						
						671	9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
10	0 W	35612	-0-	35612	2013461	155	1	34376	3	N	983	925	1	3 8	344
						1081	9								
11	0 W	32736	-0-	32736	2046197	146	1	31608	3	N	893	934	1	1 8	302
						982	9								
12	0 W	33273	-0-	33273	2079470	155	1	32180	3	N	853	758	1		397
						938	9								
01	0 W	32031	-0-	32031	2111501	151	1	30897	3	N	894	938	1	2 8	351
						983	9								
02	0 W	29465	-0-	29465	2140966	145	1	28478	3	N	765	738	1	4 8	374
						842	9								
*03	2171590 X	30624	-0-	-2140966	-0-	155	1	29592	3	N	797	733	1	2 8	391
						877	9								

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796															
*05	445718 X	309458	-0-	-136260	-0-	297899	3	11559	9	N	10508	10353	1	6 8	1013
06	431340 X	215653	-0-	-215687	-0-	207936	3	7717	9	N	7015	7414	1	6 8	608
*07	445718 X	184112	-0-	-261606	-0-	178070	3	6042	9	N	5493	5647	1	15 8	439
08	445718 X	157897	-0-	-287821	-0-	152983	3	4914	9	N	4467	4561	1		345
09	431340 X	135585	-0-	-295755	-0-	131492	3	4093	9	N	3721	3692	1	15 8	359
10	445718 X	124808	-0-	-320910	-0-	120966	3	3842	9	N	3493	3508	1	10 8	334
11	431340 X	109525	-0-	-321815	-0-	106096	3	3429	9	N	3117	2595	1	1 8	855
12	445718 X	104553	-0-	-341165	-0-	101367	3	3186	9	N	2896	3184	1		567
01	445718 X	96440	-0-	-349278	-0-	93505	3	2935	9	N	2668	2837	1	3 8	395
02	416962 X	83456	-0-	-333506	-0-	81047	3	2409	9	N	2190	2236	1	1 8	348
03	445718 X	82480	-0-	-363238	-0-	80128	3	2352	9	N	2138	2027	1		459

J-BREX COMPANY 427513 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377															
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				106
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-				106
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				106
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1				107
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1				108
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				108

JONES ENERGY, LLC 441132 HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
URSHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738															
10	8587 X	3762	-0-	-4825	-0-	3761	3	1	4	N	-0-				-0-
11	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-				-0-
12	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9777	3	1	4	N	-0-				-0-
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-				-0-
02	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-				-0-
*03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MATHERS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815 - 16896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10		341 N	207	-0-	-134	-0-	207 2	N	-0-		-0-		
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-		
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-		
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-		
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-		
*03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-		

STUDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671 - 16925		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.17495 - 17517		
10	2043	S	2043	-0-	-0-	-0-	1 1	2042 2	N	-0-	-0-		
11	3624	S	3624	-0-	-0-	-0-	1 1	3623 2	N	-0-	-0-		
12	1846	S	1846	-0-	-0-	-0-	25 1	1821 2	N	-0-	-0-		
01	2046	S	149	-0-	-1897	-0-	26 1	123 2	N	-0-	-0-		
02	2900	S	47	-0-	-2853	-0-	18 1	29 2	N	-0-	-0-		
03	1860	S	86	-0-	-1774	-0-	26 1	60 2	N	-0-	-0-		

MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.17078 - 17156		
10	12504	S	12504	-0-	-0-	-0-	12504 2		N	-0-	-0-		
11	16093	S	16093	-0-	-0-	-0-	16086 2	7 9	N	6	6		
12	15445	S	15445	-0-	-0-	-0-	15445 2		N	-0-	6		
01	16476	S	16476	-0-	-0-	-0-	16470 2	6 9	N	5	6		
02	10652	S	10652	-0-	-0-	-0-	10649 2	3 9	N	3	1		
*03	18199	S	18199	-0-	-0-	-0-	18199 2		N	-0-	-0-		

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		A 1	RRCID ->	086706	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	17456	PERF.17272 - 17354
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		1 B	RRCID ->	102084	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	17600	PERF.17168 - 17466		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16													

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			108	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

10	152985 X	139199	-0-	-13786	-0-	139199	2			N	-0-					158
11	140460 X	127510	-0-	-12950	-0-	127510	2			N	-0-					158
12	122219 X	122219	-0-	-0-	-0-	122219	2			N	-0-					158
01	133362 X	121421	-0-	-11941	-0-	121421	2			N	-0-					158
02	124758 X	108829	-0-	-15929	-0-	108829	2			N	-0-					158
03	133362 X	112939	-0-	-20423	-0-	112939	2			N	-0-					158

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 AXIS ENERGY CORPORATION 039136
 CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

10	589 N	583	-0-	-6	-0-	577	2	6	9	N	5					164
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					164
12	589 N	191	-0-	-398	-0-	191	2			N	-0-					164
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					164
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					164
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					164

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

10	589 N	584	-0-	-5	-0-	569	2	15	9	N	14					14
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3					17
12	589 N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-					17
01	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					17
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					17
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	28 1	1992 2	Y	13		126
						14 9					
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	30 1	2249 2	Y	3	122 1	7
						3 9					
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	31 1	2443 2	Y	24	6 1	25
						26 9					
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	31 1	2187 2	Y	8		33
						9 9					
02	2204 N	2051	-0-	-153	-0-	29 1	2012 2	Y	9		42
						10 9					
03	2511 N	2137	-0-	-374	-0-	31 1	2085 2	Y	19	50 1	11
						21 9					

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

10	11	12	01	02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
 DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

10	11	12	01	02	03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

10	11	12	01	02	*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1333 3	15 9	N	14	189 1	28
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-								1333 3	15 9	N	14	189 1	28
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-								1024 3	6 9	N	5		33
12	1705 N	947	-0-	-758	-0-								936 3	11 9	N	10		43
01	1333 N	879	-0-	-454	-0-								871 3	8 9	N	7		50
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-								1051 3	17 9	N	15		65
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-								1322 3	13 9	N	12		77

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 J-BREX COMPANY 427513
 SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

10	11	12	01	02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		//CONT.//		59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 6200 - 7740		
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	28 1	685 2	N	13			103	
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	14 9	340 2	N	19			122	
12	837	N	210	-0-	-627	-0-	30 1	189 2	N	-0-			122	
01	713	N	467	-0-	-246	-0-	21 9	423 2	N	20			142	
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22 9	548 2	N	25			167	
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29 1	414 2	N	18			185	
							28 9							
							31 1							
							20 9							

MCGEE (MORROW UPPER)				59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
CUDD -A-				WELL #:	1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7163 - 7696	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	129057	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6919 - 7424	
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349 2			N	-0-		-0-
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329 2			N	-0-		-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-		-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2			N	-0-		-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-		-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452 2			N	-0-		-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	089930	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7222 - 7668	
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	224 2			N	-0-		-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252 2			N	-0-		-0-
12	403	N	215	-0-	-188	-0-	215 2			N	-0-		-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117 2			N	-0-		-0-
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	129 2			N	-0-		-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-		-0-

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
TEVIS				WELL #: 1	RRCID -> 193621	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	- 7398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CNTY: ROBERTS		
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3000	- 5172	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)				59833 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937						
MCMORDIE BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 083921	COMPL. DATE 02/21/1979	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9922	- 9934	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-	-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
MCMORDIE "B"				WELL #: 3012	RRCID -> 219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9422	- 9479
10	713 #	611	-0-	-102	-0-	611 3		N	-0-	-0-
11	690 #	398	-0-	-292	-0-	398 3		N	-0-	-0-
12	713 #	494	-0-	-219	-0-	494 3		N	-0-	-0-
01	620 #	491	-0-	-129	-0-	491 3		N	-0-	-0-
02	580 #	447	-0-	-133	-0-	447 3		N	-0-	-0-
03	620 #	573	-0-	-47	-0-	573 3		N	-0-	-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133				CNTY: ROBERTS		
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434	
10	589 #	237	-0-	-352	-0-	237 3		N	-0-	125
11	570 #	506	-0-	-64	-0-	467 3	39 9	N	35	160
12	496 #	456	-0-	-40	-0-	443 3	13 9	N	12	172
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	549 3	13 9	N	12	184
02	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	184
*03	693 R	693	-0-	-0-	-0-	662 3	31 9	N	28	212

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133											
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 #	724	-0-	-20	-0-	79	1	582	3	N	57		287
						63	9						
11	990 #	660	-0-	-330	-0-	77	1	568	3	N	14		301
						15	9						
12	1023 #	757	-0-	-266	-0-	88	1	644	3	N	23	198 1	126
						25	9						
01	1023 #	744	-0-	-279	-0-	85	1	623	3	N	33		159
						36	9						
02	746 R	746	-0-	-0-	-0-	85	1	620	3	N	37		196
						41	9						
03	744 #	498	-0-	-246	-0-	55	1	400	3	N	39		235
						43	9						

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133											
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11021 - 11049			
10	1271 X	868	-0-	-403	-0-	868	3			N	-0-		-0-
11	1230 X	868	-0-	-362	-0-	868	3			N	-0-		-0-
12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-		-0-
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-		-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-		-0-
03	930 X	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PAYNE, NONA S.		WELL #: 1		RRCID -> 109181		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 11616		PERF.11179 - 11218			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE "B"		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10958 - 10976			
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-		-0-
11	3030 X	2275	-0-	-755	-0-	2275	2			N	-0-		-0-
12	3906 X	1368	-0-	-2538	-0-	1368	2			N	-0-		-0-
01	4309 X	986	-0-	-3323	-0-	986	2			N	-0-		-0-
02	4031 X	3446	-0-	-585	-0-	3446	2			N	-0-		-0-
03	4309 X	2327	-0-	-1982	-0-	2327	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKS (MORROW, UPPER)		60260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
MEEK		WELL #: 2041		RRCID -> 211915		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION SANDERS		027200													
SANDERS		WELL #: 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979						
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1404	2	56	9	N	51	78	1	60
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1887	2	39	9	N	35			95
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	2	45	9	N	41			136
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	2	32	9	N	29			165
02	1856	N	1693	-0-	-163	-0-	1664	2	29	9	N	26			191
03	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1584	2	26	9	N	24	185	1	30

MABEL		60999		RRCID -> 254911		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645						
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	698	2	7	9	N	6	125	1	43
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	691	2	13	9	N	12			55
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	689	2	17	9	N	15			70
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	677	2	18	9	N	16			86
02	667	N	654	-0-	-13	-0-	644	2	10	9	N	9			95
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	673	2	11	9	N	10			105

BURTON 106		2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419						
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	652	2	52	9	N	47			86
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	563	2	3	9	N	3			89
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	661	2	39	9	N	35			124
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	655	2	11	9	N	10			134
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	547	2	2	9	N	2			136
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	618	2	2	9	N	2			138

DAUGHTRY 105		1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930						
10	4867	X	4364	-0-	-503	-0-	4361	2	3	9	N	3	56	1	41
11	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4307	2	10	9	N	9			50
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4169	2	4	9	N	4			54
01	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	4339	2	17	9	N	15			69
02	4234	X	4079	-0-	-155	-0-	4069	2	10	9	N	9			78
03	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4256	2	4	9	N	4			82

DAUGHTRY 98		1		RRCID -> 264768		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096						
10	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1382	2	14	9	N	13	86	1	41
11	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	1343	2	33	9	N	30			71
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1350	2	35	9	N	32			103
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	N	33			136
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1340	2	46	9	N	42			178
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1462	2	25	9	N	23			201

MEG (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION DAUGHTRY 134		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1		RRCID -> 264774		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	2830	2	36	9	N	33			67
11	3090 X	2930	-0-	-160	-0-	2880	2	50	9	N	45			112
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2929	2	36	9	N	33			145
01	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3206	2	35	9	N	32			177
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2867	2	35	9	N	32			209
*03	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3040	2	34	9	N	31	193	1	47

GRACIE VAIL 77		WELL #: 1HD		RRCID -> 268112		COMPL. DATE 10/23/2012			TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244					
10	4557 X	4005	-0-	-552	-0-	3882	2	123	9	N	112			249
11	4410 X	3780	-0-	-630	-0-	3666	2	114	9	N	104	192	1	161
12	3875 X	3735	-0-	-140	-0-	3608	2	127	9	N	115			276
01	3875 X	3370	-0-	-505	-0-	3243	2	127	9	N	115	190	1	201
02	3625 X	3074	-0-	-551	-0-	2954	2	120	9	N	109	188	1	122
03	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	3113	2	117	9	N	106			228

GRACIE VAIL 77		WELL #: 2H		RRCID -> 272493		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388					
10	30256 X	23043	-0-	-7213	-0-	1079	1	21504	2	N	418	377	1	115
						460	9							
11	27900 X	21513	-0-	-6387	-0-	1035	1	20127	2	N	319	192	1	242
						351	9							
12	23932 X	20475	-0-	-3457	-0-	995	1	19176	2	N	276	382	1	136
						304	9							
01	23932 X	19655	-0-	-4277	-0-	663	1	18694	2	N	271	188	1	219
						298	9							
02	22098 X	18101	-0-	-3997	-0-	929	1	16897	2	N	250	191	1	278
						275	9							
03	23033 X	18759	-0-	-4274	-0-	1002	1	17446	2	N	283	377	1	184
						311	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. THIERSTEIN		252131 WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934					
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-			163
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			163
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			163
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			163
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			163
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			163

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100					
10	837 N	466	-0-	-371	-0-	456	2	10	9	N	9			138
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10	97	1	51
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	334	2	17	9	N	15			66
01	465 N	179	-0-	-286	-0-	168	2	11	9	N	10			76
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	183	2	19	9	N	17			93
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			93

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256					
10	4898 X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
11	4740 X	4280	-0-	-460	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
01	4557 X	4297	-0-	-260	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
02	4205 X	3780	-0-	-425	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SANDERS 73		WELL #:		1	RRCID ->	225448	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11018 - 12072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19 9	N	17	121 1	30
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18 9	N	16		46
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20 9	N	18		64
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1527	2	23 9	N	21		85
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18 9	N	16		101
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT		101

HANSON 29		WELL #:		1	RRCID ->	227104	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11516 - 12298	
10	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1292	2	10 9	N	9		113
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1166	2	11 9	N	10		123
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13 9	N	12		135
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1261	2	17 9	N	15		150
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11 9	N	10		160
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		160

COOK 64		WELL #:		1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088 - 12460	
10	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14 1	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

HANSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132 - 12428	
10	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2518	2	28 9	N	25		119
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2400 2	N	9		128
12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	540	1	2465 2	N	16		144
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	543	1	2325 2	N	42		186
*02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	489	1	2259 2	N	32	116 1	102
03	3038 N	NO RPT	-0-	-3038	-0-	35	9		N	NO RPT		102

MOORE 63		WELL #:		2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991 - 12291	
10	5983 X	4681	-0-	-1302	-0-	4624	2	57 9	N	52		175
11	5790 X	4456	-0-	-1334	-0-	168	1	4234 2	N	49		224
12	5425 X	5380	-0-	-45	-0-	744	1	4585 2	N	46	172 1	98
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	748	1	4369 2	N	60		158
*02	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	700	1	3901 2	N	47		205
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	52	9		N	NO RPT		205

SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102 - 11749	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2	N	-0-		90	
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	1428	90	
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	113	1	N	1	1448	91	
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1	9					
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	90	1	N	10	1345	101	
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	11	9					
						12	9		11	1251	112	
								N	NO RPT		112	

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	18		157	
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1447	2	N	17		174	
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	N	17	139 1	52	
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	19	9					
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	317	1	N	14	1203	66	
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	15	9		4	4	70	
						802	2	N	NO RPT		70	

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219
10	3689 X	3219	-0-	-470	-0-	3175	2	N	40		203	
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	492	1	N	36	170 1	69	
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	40	9					
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1860	1	N	3	3138	72	
*02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	3	9					
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	1870	1	N	-0-	3044	72	
						1750	1	N	-0-	2925	72	
								N	NO RPT		72	

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		151	
11	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2	N	-0-		151	
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	3	3	154	
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	253	1	N	39	1095	193	
*02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	43	9					
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	525	1	N	39	1021	232	
						43	9					
								N	NO RPT		232	

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378
10	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2872	2	N	23		171	
11	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	168	1	N	19	2708	190	
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	21	9					
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	744	1	N	28	2740	218	
*02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	31	9					
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	748	1	N	20	2709	238	
						22	9					
						700	1	N	19	2429	257	
						21	9					
								N	NO RPT		257	

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	22	1	1630	2	N	-0-	94
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	120	1	1495	2	N	-0-	94
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	672	1	1528	2	N	3	97
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	579	1	1467	2	N	19	116
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1504	2	12	9	N	11	127
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	127

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065				
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	744	1	1195	2	N	-0-	195
11	1890 N	1663	-0-	-227	-0-	720	1	934	2	N	8	203
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	744	1	1132	2	N	2	205
01	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	748	1	1025	2	N	4	159 1
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	700	1	986	2	N	-0-	50
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	50

MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434				
10	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1138	2	90	9	N	82	247
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	168	1	1027	2	N	69	180 1
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	780	1	1066	2	N	68	204
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	748	1	1073	2	N	32	236
*02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	736	1	1009	2	N	89	325
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	325

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534				
10	4929 X	3893	-0-	-1036	-0-	3790	2	103	9	N	94	186 1
11	4770 X	3873	-0-	-897	-0-	3739	2	134	9	N	122	85 1
12	4650 X	3208	-0-	-1442	-0-	3122	2	86	9	N	78	241
01	4433 X	2415	-0-	-2018	-0-	2348	2	67	9	N	61	302
02	3683 X	2058	-0-	-1625	-0-	1914	2	144	9	N	131	191 1
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT	242

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. THOMAS 41		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009				TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374				
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	2	26	9	N	24			112
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	28			140
12	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	31	9							
						696	1	2312	2	N	24			164
01	3100 N	3165	-0-	65	65	26	9							
						748	1	2398	2	N	17	100	1	81
*02	2246 N	2181	-0-	-65	-0-	19	9							81
03	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-	24	1	2157	2	N	-0-			81
										N	NO RPT			81
MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010				TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071				
10	5766 X	5230	-0-	-536	-0-	5164	2	66	9	N	60			176
11	5490 X	4659	-0-	-831	-0-	60	1	4547	2	N	47	21	1	202
12	5549 X	5341	-0-	-208	-0-	52	9							
						310	1	4989	2	N	38	18	1	222
01	5549 X	5051	-0-	-498	-0-	42	9							
						312	1	4671	2	N	62	182	1	102
02	4930 X	4387	-0-	-543	-0-	68	9							
						292	1	4037	2	N	53			155
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	58	9							155
										N	NO RPT			155
HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010				TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622				
10	14291 X	12955	-0-	-1336	-0-	12826	2	129	9	Y	117			264
11	13830 X	10516	-0-	-3314	-0-	10347	2	169	9	Y	154	180	1	238
12	12834 X	11254	-0-	-1580	-0-	1044	1	10079	2	Y	119	187	1	170
						131	9							
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	1122	1	11768	2	Y	126	190	1	106
						139	9							
02	12006 X	11703	-0-	-303	-0-	1050	1	10535	2	Y	107			213
						118	9							
03	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT			213
HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010				TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975				
10	2914 X	2045	-0-	-869	-0-	2014	2	31	9	Y	28	184	1	108
11	2820 X	1871	-0-	-949	-0-	6	1	1865	2	Y	-0-			108
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			108
01	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2011	2	7	9	Y	6			114
*02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1971	2	36	9	Y	33			147
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			147
SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140				
10	19065 X	16431	-0-	-2634	-0-	8	1	16182	2	Y	219	371	1	64
						241	9							
11	18450 X	16036	-0-	-2414	-0-	15784	2	252	9	Y	229	183	1	110
12	17453 X	15477	-0-	-1976	-0-	112	1	15136	2	Y	208	182	1	136
						229	9							
01	17453 X	14902	-0-	-2551	-0-	121	1	14549	2	Y	211	186	1	161
						232	9							
02	16095 X	13773	-0-	-2322	-0-	13579	2	194	9	Y	176	193	1	144
03	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT			144

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		16337 X	14755	-0-	-1582	-0-	14539	2	216	9	N	196	167	1	269
11		15750 X	13754	-0-	-1996	-0-	13525	2	229	9	N	208	186	1	291
12		15593 X	13981	-0-	-1612	-0-	13735	2	246	9	N	224	376	1	139
01		15159 X	14081	-0-	-1078	-0-	13842	2	239	9	N	217	189	1	167
02		13804 X	12451	-0-	-1353	-0-	12252	2	199	9	N	181	190	1	158
03		14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT			158

HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171			
10		23250 X	19177	-0-	-4073	-0-	744	1	18399	2	Y	31			234
							34	9							
11		22500 X	17860	-0-	-4640	-0-	696	1	17123	2	Y	37	182	1	89
							41	9							
12		20212 X	18788	-0-	-1424	-0-	1780	1	16962	2	Y	42			131
							46	9							
01		20212 X	16401	-0-	-3811	-0-	1287	1	15078	2	Y	33			164
							36	9							
02		18009 X	17503	-0-	-506	-0-	17500	2	3	9	Y	3			167
03		19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT			167

HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11970	- 15483			
10		21080 X	19460	-0-	-1620	-0-	1116	1	18051	2	Y	266	371	1	228
							293	9							
11		21750 X	17968	-0-	-3782	-0-	1080	1	16602	2	Y	260	192	1	296
							286	9							
12		22661 X	17967	-0-	-4694	-0-	1116	1	16550	2	Y	274	185	1	385
							301	9							
01		22661 X	17359	-0-	-5302	-0-	1122	1	15937	2	Y	273	389	1	269
							300	9							
02		18734 X	16035	-0-	-2699	-0-	1050	1	14732	2	Y	230	183	1	316
							253	9							
03		19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT			316

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12785	- 15000			
10		14B2 EXT	220	-0-	220		220	2			Y	-0-			41
11		14B2 EXT	223	-0-	223		443	2			Y	-0-			41
12		14B2 EXT	74	-0-	74		517	2			Y	-0-			41
01		14B2 EXT	49	-0-	49		566	2			Y	-0-			41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		566				Y	-0-			41
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		566				Y	NO RPT			41

COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11863	- 15454			
10		7936 X	7006	-0-	-930	-0-	744	1	6107	2	Y	141	182	1	214
							155	9							
11		7530 X	6919	-0-	-611	-0-	670	1	6088	2	Y	146	180	1	180
							161	9							
12		7099 X	6770	-0-	-329	-0-	397	1	6241	2	Y	120	187	1	113
							132	9							
01		7099 X	7073	-0-	-26	-0-	237	1	6683	2	Y	139	176	1	76
							153	9							
*02		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	292	1	6536	2	Y	124			200
							136	9							
03		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			200

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001	- 14803			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		11625 X	10206	-0-	-1419	-0-	8	1	9921	2	Y	252	370	1	75
							277	9							
11		10920 X	10238	-0-	-682	-0-	9989	2	249	9	Y	226	236	1	65
12		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9788	2	218	9	Y	198	198	1	65
01		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10184	2	230	9	Y	209	20	1	254
*02		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9777	2	231	9	Y	210	193	1	271
03		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT			271

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300	- 15160			
10		26226 X	24279	-0-	-1947	-0-	23904	2	375	9	Y	341	371	1	161
11		25140 X	22799	-0-	-2341	-0-	22427	2	372	9	Y	338	375	1	124
12		24645 X	22194	-0-	-2451	-0-	21827	2	367	9	Y	334	353	1	105
01		24645 X	22114	-0-	-2531	-0-	21729	2	385	9	Y	350	189	1	266
02		22823 X	20307	-0-	-2516	-0-	19945	2	362	9	Y	329	381	1	214
03		24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT			214

JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11567	- 15860			
10		14353 X	12261	-0-	-2092	-0-	12065	2	196	9	N	178	185	1	216
11		17880 X	11217	-0-	-6663	-0-	234	1	10781	2	N	184	184	1	216
							202	9							
12		13950 X	11729	-0-	-2221	-0-	1116	1	10403	2	N	191	220	1	187
							210	9							
01		13950 X	12002	-0-	-1948	-0-	1122	1	10718	2	N	147	184	1	150
							162	9							
*02		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1050	1	12625	2	N	224	194	1	180
							246	9							
03		12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT			180

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11429	- 15057			
10		24208 X	24208	-0-	-0-	-0-	23821	2	387	9	Y	352	431	1	116
11		18930 X	15411	-0-	-3519	-0-	15080	2	331	9	Y	301	181	1	236
12		19065 X	15397	-0-	-3668	-0-	15189	2	208	9	Y	189	191	1	234
01		21855 X	14072	-0-	-7783	-0-	13779	2	293	9	Y	266	186	1	314
02		20445 X	5973	-0-	-14472	-0-	5688	2	285	9	Y	259	384	1	189
03		21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT			189

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096			
10		19026 X	19026	-0-	-0-	-0-	18756	2	270	9	Y	245	368	1	136
11		18360 X	18088	-0-	-272	-0-	216	1	17600	2	Y	247	180	1	203
							272	9							
12		19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	1116	1	18251	2	Y	254	376	1	81
							279	9							
01		19561 X	14168	-0-	-5393	-0-	1122	1	12805	2	Y	219			300
							241	9							
02		18270 X	12017	-0-	-6253	-0-	1050	1	10789	2	Y	162	382	1	80
							178	9							
03		19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT			80

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	51943 X	7863	-0-	-44080	-0-	434 1	7268 2	Y	146	183 1		305
11	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	161 9	6656 2	Y	136	179 1		262
12	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	412 1	7152 2	Y	134	183 1		213
01	8277 X	7305	-0-	-972	-0-	150 9	6398 2	Y	157	191 1		179
02	7743 X	6937	-0-	-806	-0-	721 1	6501 2	Y	131			310
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	147 9		Y	NO RPT			310
01						734 1						
						173 9						
						144 9						

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758
10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	18 1	5828 2	Y	34			133
11	5460 X	4152	-0-	-1308	-0-	37 9	3876 2	Y	38	135 1		36
12	5642 X	4326	-0-	-1316	-0-	234 1	3812 2	Y	42			78
01	5890 X	4971	-0-	-919	-0-	42 9	3824 2	Y	39			117
02	5510 X	4616	-0-	-894	-0-	46 9	3524 2	Y	38			155
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	1104 1		Y	NO RPT			155
						43 9						
						1050 1						
						42 9						

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924	- 14754
10	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10624 2	90 9	Y	82	62 1		34
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6629 2	52 9	Y	47			81
12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6670 2	229 9	Y	208	219 1		70
01	10726 X	6834	-0-	-3892	-0-	6698 2	136 9	Y	124			194
02	10034 X	3122	-0-	-6912	-0-	3004 2	118 9	Y	107	187 1		114
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT			114

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.12482	- 15722
10	5518 X	4821	-0-	-697	-0-	663 1	4150 2	N	7			65
11	5340 X	4000	-0-	-1340	-0-	8 9	3406 2	N	5			70
12	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	588 1	5075 2	N	22			92
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	6 9	5070 2	N	12			104
*02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	899 1	5530 2	N	5			109
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	24 9		N	NO RPT			109
						873 1						
						13 9						
						913 1						
						6 9						

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11509 -	15239			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10		18073 X	14168	-0-	-3905	-0-	13938	2	230	9	Y	209	186	1	278
11		17490 X	13117	-0-	-4373	-0-	216	1	12703	2	Y	180	182	1	276
							198	9							
12		16585 X	14639	-0-	-1946	-0-	1116	1	13289	2	Y	213	346	1	143
							234	9							
01		17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	1122	1	16172	2	Y	-0-			143
*02		16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	1050	1	15017	2	Y	484	384	1	225
							532	9							
03		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT			225

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11230 -	15060			
10		15810 X	14379	-0-	-1431	-0-	14089	2	290	9	N	264	391	1	47
11		14940 X	13365	-0-	-1575	-0-	13065	2	300	9	N	273	177	1	143
12		14911 X	14825	-0-	-86	-0-	14499	2	326	9	N	296	207	1	232
01		15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	14818	2	351	9	N	319	377	1	174
*02		13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	13571	2	300	9	N	273	187	1	260
03		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT			260

HANSON 40		WELL #:		6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12353 -	15925			
10		5084 X	4094	-0-	-990	-0-	721	1	3373	2	Y	-0-			112
11		4920 X	3719	-0-	-1201	-0-	704	1	3012	2	Y	3			115
							3	9							
12		4185 X	3681	-0-	-504	-0-	652	1	3023	2	Y	5			120
							6	9							
01		4185 X	3738	-0-	-447	-0-	688	1	3047	2	Y	3			123
							3	9							
02		3828 X	3763	-0-	-65	-0-	596	1	3154	2	Y	12			135
							13	9							
03		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			135

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.11375 -	17931			
10		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15869	2	89	9	N	81	60	1	33
11		12450 X	8962	-0-	-3488	-0-	8910	2	52	9	N	47			80
12		12090 X	9830	-0-	-2260	-0-	9830	2			N	-0-			80
01		15965 X	9875	-0-	-6090	-0-	9737	2	138	9	N	125			205
02		14935 X	NO RPT	-0-	-14935	-0-					N	NO RPT			205
03		15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			205

JO WELLS 95		WELL #:		6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11210 -	14951			
10		7409 X	5567	-0-	-1842	-0-	5390	2	177	9	N	161	185	1	150
11		7170 X	6145	-0-	-1025	-0-	216	1	5758	2	N	155	180	1	125
							171	9							
12		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	1116	1	6087	2	N	163	177	1	111
							179	9							
01		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	1078	1	5137	2	N	165	173	1	103
							182	9							
*02		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	1050	1	4485	2	N	154	193	1	64
							169	9							
03		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			64

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6442	2	195	9	N	177	229	1	141
11		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6264	2	174	9	N	158	132	1	167
12		7657 X	6807	-0-	-850	-0-	6601	2	206	9	N	187	190	1	164
01		7409 X	6267	-0-	-1142	-0-	436	1	5636	2	N	177	187	1	154
							195	9							
02		6293 X	5612	-0-	-681	-0-	211	1	5244	2	N	143			297
							157	9							
03		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			297

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		4H	RRCID ->	267463	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	1829	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220			
10		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11221	2	232	9	N	211	179	1	90
11		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	216	1	10463	2	N	190	193	1	87
							209	9							
12		13547 X	11745	-0-	-1802	-0-	1116	1	10425	2	N	185	191	1	81
							204	9							
01		13547 X	11544	-0-	-2003	-0-	1146	1	10207	2	N	174			255
							191	9							
02		11020 X	10520	-0-	-500	-0-	1047	1	9291	2	N	165	187	1	233
							182	9							
03		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT			233

MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486			
10		15872 X	15136	-0-	-736	-0-	14806	2	330	9	N	300	367	1	175
11		15360 X	14353	-0-	-1007	-0-	126	1	13935	2	N	265	181	1	259
							292	9							
12		15438 X	14745	-0-	-693	-0-	406	1	14085	2	N	231	378	1	112
							254	9							
01		15438 X	14858	-0-	-580	-0-	436	1	14163	2	N	235	253	1	94
							259	9							
02		14210 X	13457	-0-	-753	-0-	408	1	12779	2	N	245	188	1	151
							270	9							
03		15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT			151

MONTAGUE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11683	- 16464			
10		38006 X	35099	-0-	-2907	-0-	34691	2	408	9	N	371	183	1	603
11		35520 X	27957	-0-	-7563	-0-	24	1	27541	2	N	356	367	1	592
							392	9							
12		33573 X	27479	-0-	-6094	-0-	27096	2	383	9	N	348	559	1	381
01		33573 X	579	-0-	-32994	-0-	141	1	438	9	N	398	572	1	207
02		31407 X	665	-0-	-30742	-0-	292	1	373	9	N	339	388	1	158
03		33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT			158

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.	11639 - 16141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	183943			N	NO RPT			286
11	DELQ	PR	291	-0-	291	184234	80 1	211 9	N	192	192 1		113
12	DELQ	PR	14754	-0-	14754	198988	310 1	14200 2	N	222	193 1		142
							244 9						
01	DELQ	PR	541	-0-	541	199529	312 1	229 9	N	208	185 1		165
*02	212338	X	12809	-0-	-199529	-0-	292 1	12308 2	N	190	185 1		170
							209 9						
03	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			N	NO RPT			170

MEKEEL (MORROW UPPER)				60288 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200									
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359	

10	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	1861 3	1 9	N	1			18
11	2430	X	2160	-0-	-270	-0-	2149 3	11 9	N	10			28
12	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	2326 3	10 9	N	9			37
01	2387	X	2383	-0-	-4	-0-	2380 3	3 9	N	3			40
02	2233	X	1757	-0-	-476	-0-	1751 3	6 9	N	5			45
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2542 3	17 9	N	15			60

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345	

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9434 - 9442	

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374	
MAY, ESTER				2227									

10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	34 1	1718 2	N	-0-			62
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	34 1	1512 2	N	-0-			62
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	58 1	1537 2	N	-0-			62
01	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	52 1	1166 2	N	-0-			62
02	1508	N	759	-0-	-749	-0-	4 1	755 2	N	-0-			62
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	48 1	1930 2	N	-0-			62

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER)		WELL #:		60459 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
CAMPBELL, -A-				2041	RRCID ->	082616	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	12012 - 12083	

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)				60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
VOLLMERT 'C'				WELL #: 4	RRCID -> 224645	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11180	- 11193				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957		N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957		N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957		N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957		N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957		N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957		N	NO RPT				-0-	

FLOWERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 235833	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10828	- 10836				
10	3069 X	2217	-0-	-852	-0-	2217 2	N	-0-				221	
11	2970 X	2209	-0-	-761	-0-	2209 2	N	-0-				221	
12	3069 X	1963	-0-	-1106	-0-	1963 2	N	-0-				221	
01	2511 X	2262	-0-	-249	-0-	2212 2	N	45				266	
02	2175 X	2034	-0-	-141	-0-	2012 2	N	20	192	1		94	
03	2294 X	2082	-0-	-212	-0-	2076 2	N	5				99	

CHAMBERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 250774	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10196	- 10201				
10	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 2	N	-0-				198	
11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 2	N	-0-				198	
12	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374 2	N	-0-				198	
01	5301 X	5175	-0-	-126	-0-	5175 2	N	-0-				198	
02	4959 X	4522	-0-	-437	-0-	4505 2	N	15	180	1		33	
03	5301 X	4737	-0-	-564	-0-	4729 2	N	7				40	

VOLLMERT 'C'				WELL #: 5	RRCID -> 269234	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11330	PERF.11169	- 11183				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ISAACS, JOHN C., JR. -L-				WELL #: 1195	RRCID -> 063195	COMPL. DATE 08/11/1975	TOTAL DEPTH 13041	PERF.10126	- 10142				
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	3 1	N	-0-				121	
						2 4							
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6 1	N	2				123	
						2 4							
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	4 1	N	1				124	
						2 4							
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-				124	
						2 4							
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-				124	
						2 4							
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	3 1	N	-0-				124	
						2 4							

WEBB LOIS				WELL #: 1083 L	RRCID -> 064606	COMPL. DATE 12/11/1975	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 9836	- 10700				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	19	1	1099	3	N	-0-			151
							2	4							
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	N	20			171
							2	4							
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1398	3	N	-0-			171
							2	4							
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	3	N	28	187	1	12
							2	4							
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	3	N	8			20
							2	4							
03		1457 N	1089	-0-	-368	-0-	17	1	1070	3	N	-0-			20
							2	4							

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964															

10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	N	-0-			134
							2	4							
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	N	10			144
							2	4							
12		651 N	493	-0-	-158	-0-	7	1	481	3	N	2			146
							3	4							
01		651 N	489	-0-	-162	-0-	6	1	481	3	N	-0-			146
							2	4							
02		667 N	515	-0-	-152	-0-	7	1	506	3	N	-0-			146
							2	4							
*03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	537	3	N	-0-			146
							2	4							

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552															

10		186 N	92	-0-	-94	-0-	2	1	88	3	N	-0-			2
							2	4							
11		180 N	88	-0-	-92	-0-	2	1	84	3	N	-0-			2
							2	4							
12		155 N	89	-0-	-66	-0-	2	1	85	3	N	-0-			2
							2	4							
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-			2
							2	4							
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	N	-0-			2
							2	4							
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	-0-			2
							2	4							

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413															

10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	7	1	639	3	N	-0-			101
							2	4							
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	8	1	697	3	N	30			131
							2	4							
12		651 N	544	-0-	-107	-0-	5	1	525	3	N	10			141
							3	4							
01		651 N	409	-0-	-242	-0-	9	1	395	3	N	3			144
							2	4							
02		725 N	487	-0-	-238	-0-	7	1	466	3	N	11			155
							2	4							
03		558 N	479	-0-	-79	-0-	5	1	450	3	N	20			175
							2	4							

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WEBB, ET AL -P-		//CONT.//		040798		RRCID -> 076892		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	N	-0-			141
						2	4							
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	5	1	264	3	N	-0-			141
						2	4							
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	5	1	247	3	N	-0-			141
						2	4							
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	4	1	260	3	N	-0-			141
						2	4							
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	3	1	193	3	N	-0-			141
						2	4							
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	3	1	233	3	N	-0-			141
						2	4							

WEBB, LESLIE ET AL														
				WELL #: 2189		RRCID -> 076992		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035				
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	19	1	1078	3	N	-0-			141
						2	4							
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	16	1	970	3	N	-0-			141
						2	4							
12	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	21	1	1002	3	N	14			155
						2	4	15	9					
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	17	1	1020	3	N	62	201 1		16
						2	4	68	9					
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	15	1	937	3	N	19			35
						2	4	21	9					
03	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	16	1	1011	3	N	17			52
						2	4	19	9					

WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A-														
				WELL #: 4		RRCID -> 087650		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WEBB, LOIS														
				WELL #: 7083		RRCID -> 119668		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S"														
				WELL #: 2193		RRCID -> 156900		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10469 - 10502				
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	805	3	N	41			101
						2	4	45	9					
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	21	1	862	3	N	-0-			101
						2	4							
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	17	1	762	3	N	-0-			101
						2	4							
01	868 N	636	-0-	-232	-0-	15	1	619	3	N	-0-			101
						2	4							
02	870 N	679	-0-	-191	-0-	16	1	661	3	N	-0-			101
						2	4							
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	18	1	739	3	N	-0-			101
						2	4							

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	12	1	1041	3	N	20		45
							2	4	22	9				
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1027	3	N	44		89
							2	4	48	9				
12		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	17	1	1019	3	N	30		119
							3	4	33	9				
01		1085 N	920	-0-	-165	-0-	9	1	896	3	N	12		131
							2	4	13	9				
02		1044 N	958	-0-	-86	-0-	9	1	926	3	N	19		150
							2	4	21	9				
03		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	11	1	962	3	N	36		186
							2	4	40	9				
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	47	1	2186	3	N	40		121
							2	4	44	9				
11		1950 N	1248	-0-	-702	-0-	24	1	1189	3	N	30		151
							2	4	33	9				
12		2015 N	1827	-0-	-188	-0-	48	1	1777	3	N	-0-		151
							2	4						
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	54	1	2106	3	N	64	189 1	26
							2	4	70	9				
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	49	1	1851	3	N	14		40
							2	4	15	9				
*03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	49	1	2272	3	N	-0-		40
							2	4						
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
10		2480 N	2448	-0-	-32	-0-	27	1	2352	3	N	61		247
							2	4	67	9				
11		2430 N	2182	-0-	-248	-0-	26	1	2085	3	N	63	176 1	134
							2	4	69	9				
12		2511 N	1985	-0-	-526	-0-	20	1	1963	3	N	-0-		134
							2	4						
01		2449 N	1510	-0-	-939	-0-	17	1	1491	3	N	-0-		134
							2	4						
02		2117 N	1430	-0-	-687	-0-	16	1	1412	3	N	-0-		134
							2	4						
03		1984 N	1691	-0-	-293	-0-	18	1	1658	3	N	12		146
							2	4	13	9				

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	620	3	N	27			113
							2	4	30	9					
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	495	3	N	8			121
							2	4	9	9					
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	834	3	N	-0-			121
							2	4							
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	812	3	N	40			161
							2	4	44	9					
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	800	3	N	54	197	1	18
							2	4	59	9					
*03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	13	1	1098	3	N	-0-			18
							2	4							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531															
10	5797	X	5734	-0-	-63	-0-	31	1	5703	2	N	-0-			162
11	5610	X	5530	-0-	-80	-0-	29	1	5487	2	N	13			175
							14	9							
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	29	1	5918	2	N	-0-			175
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	31	1	6100	2	N	-0-			175
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	29	1	5387	2	N	7			182
							8	9							
03	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	31	1	5637	2	N	11			193
							12	9							
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122															
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	798	2	15	9	N	14			222
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11			233
12	757	N	605	-0-	-152	-0-	592	2	13	9	N	12			245
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	651	2	14	9	N	13			258
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	603	2	19	9	N	17			275
03	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-			275
WEBB, A. ESTATE 1190															
RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929															
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			423
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	N	12	186	1	249
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1055	2	39	9	N	35			284
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34			318
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	998	2	43	9	N	39			357
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DES MOINES)										60462 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429									
PETREE 3										WELL #: 10		RRCID -> 279869		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 12830		PERF. 9708 - 12314	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)										60462 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
FLOWERS TRUST -B-										WELL #: 3 U		RRCID -> 091326		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7132 - 7201	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

VOLLMERT, J. C.										WELL #: 3 U		RRCID -> 091902		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7011 - 7025	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

FLOWERS TRUST										WELL #: 2 U		RRCID -> 093150		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 7124 - 7151	
10		1860 #	200	-0-	-1660	-0-	-0-	3	1	196	3	N	-0-			76			
								1	4										
11		1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					N	-0-			76			
12		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-			76			
01		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-			76			
02		1305 #	-0-	-0-	-1305	-0-	-0-					N	-0-			76			
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			76			

WEBB, LOIS										WELL #: 1083-U		RRCID -> 139996		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7050 - 7058	
10		1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3	2	9	N	2			187			
11		1830 #	1781	-0-	-49	-0-	-0-	1762	3	19	9	N	17	172	1	32			
12		1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3	150	9	N	136			168			
01		1891 #	1773	-0-	-118	-0-	-0-	1773	3			N	-0-			168			
02		1711 #	1646	-0-	-65	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			168			
03		1984 #	1725	-0-	-259	-0-	-0-	1725	3			N	-0-			168			

FLOWERS TRUST -B-										WELL #: 1		RRCID -> 204769		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7170 - 7186	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	1072	-0-	1072	18680	1070	3	2 4	N	-0-			62
11	0 W	876	-0-	876	19556	874	3	2 4	N	-0-			62
12	20251 R	695	-0-	-19556	-0-	682	3	2 4	N	10			72
01	822 R	822	-0-	-0-	-0-	722	3	2 4	N	89			161
02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2 4	N	-0-			161
*03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2 4	N	-0-			161

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251													
10	1705 #	1045	-0-	-660	-0-	31	1	1014	3	N	-0-		22
11	1350 #	936	-0-	-414	-0-	30	1	906	3	N	-0-		22
12	1302 #	696	-0-	-606	-0-	18	1	678	3	N	-0-		22
01	1209 #	1020	-0-	-189	-0-	31	1	989	3	N	-0-		22
02	1073 #	980	-0-	-93	-0-	29	1	951	3	N	-0-		22
03	1054 #	1044	-0-	-10	-0-	31	1	1013	3	N	-0-		22

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406													
10	880 R	880	-0-	-0-	-0-	863	2	17 9	N	15			336
11	839 R	839	-0-	-0-	-0-	825	2	14 9	N	13			349
12	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-	142 1		207
01	877 R	877	-0-	-0-	-0-	851	2	26 9	N	24			231
*02	824 R	824	-0-	-0-	-0-	807	2	17 9	N	15			246
03	930 #	900	-0-	-30	-0-	869	2	31 9	N	28			274

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327													
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1096	3	52 9	N	47	185 1		17
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13 9	N	12			29
12	1147 N	579	-0-	-568	-0-	568	3	11 9	N	10			39
01	1147 N	535	-0-	-612	-0-	534	3	1 9	N	1			40
02	928 N	860	-0-	-68	-0-	839	3	21 9	N	19			59
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	627	3	19 9	N	17			76

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 5		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID -> 080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	11 1	550 3	N	-0-	125	
						2 4					
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	12 1	505 3	N	-0-	125	
						2 4					
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12 1	527 3	N	-0-	125	
						2 4					
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	11 1	569 3	N	-0-	125	
						2 4					
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	12 1	524 3	N	-0-	122	
						2 4			3 5		
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	10 1	539 3	N	-0-	122	
						2 4					

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID -> 086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9490 - 10675	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID -> 087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10003 - 10775	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID -> 091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10102 - 10650	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	22 1	1997 3	2 4	6 9	N	5			106
11	3000 N	3542	-0-	542	542	45 1	3495 3	2 4		N	-0-			106
12	2259 N	1717	-0-	-542	-0-	20 1	1667 3	2 4	28 9	N	25			131
01	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	22 1	1809 3	2 4	22 9	N	20			151
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	32 1	2540 3	2 4	46 9	N	42			193
03	2573 X	2296	-0-	-277	-0-	25 1	2223 3	2 4	46 9	N	42	180 1		55

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
10	3100 N	3353	-0-	253	1265	3240 2	113 9	2 4		N	103	189 1		77
11	4903 X	3638	-0-	-1265	-0-	313 1	3135 2	2 4	188 9	N	171	190 1		58
12	3100 X	1934	-0-	-1166	-0-	166 1	1550 2	2 4	216 9	N	196			254
01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	315 1	2011 2	2 4		N	-0-			254
*02	2900 X	2165	-0-	-735	-0-	295 1	1868 2	2 4		N	-0-			254
*03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	301 1	2988 2	2 4	105 9	N	95	181 1		168

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560														
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	17 1	1313 3	2 4	162 9	N	147	190 1		19
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	16 1	1274 3	2 4	29 9	N	26			45
12	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	15 1	1149 3	2 4	23 9	N	21			66
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	13 1	1191 3	2 4	18 9	N	16			82
02	1276 N	1123	-0-	-153	-0-	11 1	1106 3	2 4	4 9	N	4			86
03	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	9 1	992 3	2 4	30 9	N	27			113

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700														
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3 1	465 3	2 4	2 9	N	2			71
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	3 1	444 3	2 4	1 9	N	1			72
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	4 1	456 3	2 4		N	-0-			72
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	3 1	445 3	2 4		N	-0-			72
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	3 1	407 3	2 4	24 9	N	22			94
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	3 1	449 3	2 4		N	-0-			94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WEBB, LOIS		WELL #:		3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609		
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	936	3	N	-0-			148
						2	4							
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	10	1	730	3	N	36	180	1	4
						2	4	40	9					
12	1054 N	763	-0-	-291	-0-	8	1	752	3	N	1			5
						2	4	1	9					
01	961 N	696	-0-	-265	-0-	10	1	684	3	N	-0-			5
						2	4							
02	754 N	524	-0-	-230	-0-	9	1	513	3	N	-0-			5
						2	4							
03	775 N	597	-0-	-178	-0-	9	1	586	3	N	-0-			5
						2	4							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676		
10	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	21	1	1720	3	N	3	195	1	57
						2	4	3	9					
11	1860 N	1391	-0-	-469	-0-	16	1	1288	3	N	77			134
						2	4	85	9					
12	1953 N	1550	-0-	-403	-0-	18	1	1530	3	N	-0-			134
						2	4							
01	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	17	1	1395	3	N	-0-			134
						2	4							
*02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	15	1	1391	3	N	-0-			134
						2	4							
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	23	1	1630	3	N	100	192	1	42
						2	4	110	9					

WEBB, LOIS		WELL #:		8083	RRCID ->	160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540		
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	67	1	3731	3	N	2			344
						2	4	2	9					
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	62	1	3934	3	N	20	184	1	180
						2	4	22	9					
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	48	1	3243	3	N	9			189
						2	4	10	9					
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	93	1	3012	3	N	-0-			189
						3	4							
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	203	1	2079	3	N	31	182	1	38
						1	4	34	9					
*03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	270	1	3111	3	N	52			90
						2	4	57	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	9	1	715	3	N	-0-			29
						2	4							
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	7	1	666	3	N	31			60
						2	4	34	9					
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	8	1	710	3	N	-0-			60
						2	4							
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	8	1	679	3	N	-0-			60
						2	4							
02	696 N	676	-0-	-20	-0-	7	1	657	3	N	9			69
						2	4	10	9					
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	690	3	N	13			82
						2	4	14	9					

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	20	1	961	3	N	4			13
						2	4	4	9					
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	19	1	760	3	N	16			29
						2	4	18	9					
12	868 N	457	-0-	-411	-0-	14	1	440	3	N	1			30
						2	4	1	9					
01	992 N	732	-0-	-260	-0-	6	1	714	3	N	9			39
						2	4	10	9					
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	9	1	968	3	N	5			44
						2	4	6	9					
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	8	1	967	3	N	10			54
						2	4	11	9					

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	17	1	959	3	N	-0-			77
						2	4							
11	1110 N	781	-0-	-329	-0-	17	1	760	3	N	2			79
						2	4	2	9					
12	992 N	525	-0-	-467	-0-	14	1	509	3	N	-0-			79
						2	4							
01	992 N	887	-0-	-105	-0-	15	1	870	3	N	-0-			79
						2	4							
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	14	1	764	3	N	-0-			79
						2	4							
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	17	1	827	3	N	-0-			79
						2	4							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	315 3	N	-0-			180
						2 4						
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8 1	288 3	N	-0-			180
						2 4						
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	301 3	N	15			195
						2 4						
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	392 3	N	-0-			195
						2 4						
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12 1	360 3	N	3			198
						2 4						
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10 1	342 3	N	-0-			198
						2 4						

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			156
						2 4						
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757 3	2 9	N	2			158
						2 4						
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 3	2 9	N	2			160
						2 4						
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			160
						2 4						
*02	725 N	67	-0-	-658	-0-	67 3		N	-0-			160
						2 4						
03	682 N	58	-0-	-624	-0-	58 3		N	-0-			160
						2 4						

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

10	1922 N	1662	-0-	-260	-0-	36 1	1624 3	N	-0-			213
						2 4						
11	2010 N	1311	-0-	-699	-0-	29 1	1280 3	N	-0-			213
						2 4						
12	1953 N	1090	-0-	-863	-0-	21 1	1067 3	N	-0-			213
						2 4						
01	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	26 1	1439 3	N	-0-			213
						2 4						
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	26 1	1375 3	N	-0-			213
						2 4						
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	28 1	1411 3	N	-0-			213
						2 4						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

10	930 N	901	-0-	-29	-0-	17 1	876 3	N	5			50
						2 4						
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	16 1	864 3	N	12			62
						2 4						
12	961 N	800	-0-	-161	-0-	15 1	779 3	N	4			66
						2 4						
01	899 N	749	-0-	-150	-0-	12 1	728 3	N	6			72
						2 4						
02	870 N	711	-0-	-159	-0-	12 1	684 3	N	12			84
						2 4						
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	12 1	759 3	N	10			94
						2 4						
							11 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1240 N	475	-0-	-765	-0-	469	3	6	9	N	5					74
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8					82
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					82
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					82
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2316	3	15	9	N	14					96
*03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	3	3	9	N	3					99

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

10		279 N	146	-0-	-133	-0-	4	1	140	3	N	-0-					86
							2	4									
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	2	1	89	3	N	-0-					86
							2	4									
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	94	3	N	-0-					86
							2	4									
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	3	1	102	3	N	-0-					86
							2	4									
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					86
							2	4									
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					86
							2	4									

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	736	3	N	-0-					37
							2	4									
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	12	1	633	3	N	27					64
							2	4	30	9							
12		744 N	521	-0-	-223	-0-	9	1	502	3	N	7					71
							2	4	8	9							
01		744 N	613	-0-	-131	-0-	9	1	602	3	N	-0-					71
							2	4									
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	10	1	718	3	N	-0-					71
							2	4									
*03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	705	3	N	8					79
							2	4	9	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	2604 N	2061	-0-	-0-	-543	-0-	37 1	2022 3	N	-0-	74	
11	2070 N	2003	-0-	-0-	-67	-0-	2 4	1944 3	N	22	96	
12	2108 N	1701	-0-	-0-	-407	-0-	2 4	1604 3	N	62	158	
01	2046 N	1892	-0-	-0-	-154	-0-	2 4	1860 3	N	-0-	158	
02	1943 N	1757	-0-	-0-	-186	-0-	2 4	1708 3	N	17	175	
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	1810 3	N	-0-	175	

EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A												
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 191543 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9845 - 11058												
10	1209 N	1094	-0-	-0-	-115	-0-	25 1	1049 3	N	16	97	
11	1110 N	130	-0-	-0-	-980	-0-	2 4	128 9	N	116 99 1	114	
12	1209 N	2	-0-	-0-	-1207	-0-	2 4		N	-0-	114	
01	1085 N	2	-0-	-0-	-1083	-0-	2 4		N	-0-	114	
02	29 N	2	-0-	-0-	-27	-0-	2 4		N	-0-	114	
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1	2 4	N	-0-	114	

MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509												
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-	47	
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2785 3	67 9	N	61	108	
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2584 3	44 9	N	40	148	
01	2604 X	2521	-0-	-0-	-83	-0-	2465 3	56 9	N	51 187 1	12	
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2447 3	39 9	N	35	47	
*03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-	47	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-			215
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	319	3	N	27			242
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	N	8			250
01		651 N	340	-0-	-311	-0-	327	3	N	12	186	1	76
*02		348 N	273	-0-	-75	-0-	273	3	N	-0-			76
*03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	308	3	N	70			146

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666													
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	26	1	N	24			452
							2	4					
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	27	1	N	22			474
							2	4					
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			474
							2	4					
01		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	24	1	N	5			479
							2	4					
02		1943 N	1889	-0-	-54	-0-	24	1	N	15	182	1	312
							2	4					
03		2046 N	1664	-0-	-382	-0-	21	1	N	-0-			312
							1	4					

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718													
10		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2	N	-0-			128
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	58			186
12		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1496	2	N	34			220
01		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1478	2	N	51	173	1	98
02		1508 N	1452	-0-	-56	-0-	1452	2	N	-0-	6	5	92
*03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	22			114

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035													
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			141
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	676	3	N	-0-			141
12		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3	N	-0-			141
01		1674 N	662	-0-	-1012	-0-	662	3	N	-0-			141
02		667 N	633	-0-	-34	-0-	633	3	N	-0-			141
03		806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3	N	-0-			141

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 10295 - 10649													
10		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			262
							2	4					
11		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	48	1	N	67			329
							2	4					
12		2759 N	2725	-0-	-34	-0-	42	1	N	-0-			329
							2	4					
01		2852 N	2383	-0-	-469	-0-	35	1	N	40	189	1	180
							2	4					
02		2668 N	2079	-0-	-589	-0-	33	1	N	43			223
							2	4					
03		2728 N	2174	-0-	-554	-0-	35	1	N	14			237
							2	4					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5322 3	29 9	N			26			129
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3015 3	98 9	N			89			218
12		2635 X	1783	-0-	-852	-0-	1783 3		N			-0-			218
*01		2635 X	364	-0-	-2271	-0-	364 3		N			-0-			218
*02		2465 X	282	-0-	-2183	-0-	282 3		N			-0-			218
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N			-0-			218

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593															
10		2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2039 3	3 9	N			3			164
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1984 3	89 9	N			81	1		164
12		2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1877 3	52 9	N			47			211
01		2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1850 3	29 9	N			26			237
02		1914 N	1897	-0-	-17	-0-	1871 3	26 9	N			24			261
03		1922 N	1728	-0-	-194	-0-	1692 3	36 9	N			33			294

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765															
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2271 3	15 9	N			14			35
11		2280 N	2127	-0-	-153	-0-	2099 3	28 9	N			25			60
12		2294 N	1787	-0-	-507	-0-	1700 3	87 9	N			79			139
01		2449 X	1973	-0-	-476	-0-	1960 3	13 9	N			12			151
02		2059 N	1864	-0-	-195	-0-	1864 3		N			-0-			151
*03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N			-0-			151

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828															
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N			-0-			89
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N			-0-			89
12		2418 X	181	-0-	-2237	-0-	181 3		N			-0-			89
01		217 X	176	-0-	-41	-0-	176 3		N			-0-			89
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			20			109
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			109

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572															
10		2790 N	2788	-0-	-2	-0-	2744 3	44 9	N			40			94
11		2790 N	2750	-0-	-40	-0-	2728 3	22 9	N			20			114
12		2821 N	2682	-0-	-139	-0-	2660 3	22 9	N			20			134
01		2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2563 3		N			-0-			134
02		2668 N	2462	-0-	-206	-0-	2462 3		N			-0-			134
*03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2624 3	83 9	N			75	198 1		11

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700															
10		8773 X	3722	-0-	-5051	-0-	118 1	3602 3	N			-0-			265
							2 4								
11		8070 X	3611	-0-	-4459	-0-	106 1	3295 3	N			189			454
							2 4								
12		500 X	500	-0-	-0-	-0-	20 1	281 3	N			179	179 1	101 5	353
							2 4								
01		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	235 1	4556 3	N			40			393
							3 4								
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	259 1	5154 3	N			66			459
							2 4								
*03		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1563 3	73 9	N			13			472
							14 9	2 4							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7323	3	2 4	N	207	172 1	292
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	228	9	1 4	N	150	181 1	261
12	5425 X	724	-0-	-4701	-0-	5354	3	2 4	N	3		264
01	7564 X	55	-0-	-7509	-0-	165	9	2 4	N	-0-		264
02	7076 X	2024	-0-	-5052	-0-	719	3	2 4	N	1		265
*03	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	3	9	2 4	N	-0-		265

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

10	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	725	1	10856	3	N	214	186 1	162
11	11400 X	10798	-0-	-602	-0-	2	4	9917	3	N	188	183 1	167
12	12214 X	9944	-0-	-2270	-0-	672	1	207	9				172
01	12214 X	7578	-0-	-4636	-0-	648	1	9087	3	N	188	183 1	174
02	11426 X	8771	-0-	-2655	-0-	2	4	207	9				174
03	11811 X	7649	-0-	-4162	-0-	465	1	6907	3	N	185	183 1	153
						2	4	204	9				153
						546	1	8051	3	N	156	177 1	249
						2	4	172	9				249
						442	1	6897	3	N	280	184 1	
						2	4	308	9				

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

10	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	138	1	3517	3	N	368	360 1	193
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2	4	405	9				323
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	305	1	2582	3	N	130		
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	1	4	143	9				206
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	692	1	5357	3	N	197	185 1	129 5
*03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	2	4	217	9				111
						777	1	6451	3	N	322	368 1	49 5
						2	4	354	9				155
						806	1	6616	3	N	236	192 1	155
						2	4	260	9				165
						765	1	6967	3	N	187	177 1	165
						2	4	206	9				

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	2	1	4460	3	N	64	188 1	19
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	70	9	4280	3	N	87		106
*12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	2	1	4636	3	N	40		146
*01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	96	9						146
*02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	2	1	3619	3	N	-0-		98
*03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	2	1	3435	3	N	136	184 1	156
						150	9						
						2	1	3804	3	N	58		
						64	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9641 X	8595	-0-	-1046	-0-	8554	3	41	9	N	37	111 5	181
11		9210 X	8701	-0-	-509	-0-	8497	3	204	9	N	185		366
12		9424 X	8340	-0-	-1084	-0-	8284	3	56	9	N	51		417
01		9424 X	8325	-0-	-1099	-0-	8174	3	151	9	N	137		554
02		8584 X	7939	-0-	-645	-0-	7800	3	139	9	N	126	374 1	306
03		8990 X	8694	-0-	-296	-0-	8478	3	216	9	N	196	187 1	315

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135														
10		11842 X	9885	-0-	-1957	-0-	9885	3			N	-0-		479
11		10710 X	3675	-0-	-7035	-0-	3605	3	70	9	N	64		543
12		10540 X	4370	-0-	-6170	-0-	4370	3			N	-0-		543
01		10540 X	1547	-0-	-8993	-0-	1547	3			N	-0-		543
*02		9512 X	939	-0-	-8573	-0-	705	3	234	9	N	213	368 1	388
03		9889 X	2917	-0-	-6972	-0-	2917	3			N	-0-		388

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779														
10		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7784	3	2	4	N	134		460
							147	9						
11		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6918	3	2	4	N	86		546
							95	9						
12		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7435	3	2	4	N	250	374 1	422
							275	9						
01		7192 X	6501	-0-	-691	-0-	6320	3	2	4	N	163	192 1	393
							179	9						
02		6728 X	5947	-0-	-781	-0-	5732	3	2	4	N	194	191 1	396
							213	9						
03		7192 X	6493	-0-	-699	-0-	6026	3	2	4	N	423	195 1 239 5	385
							465	9						

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890														
10		16523 X	10628	-0-	-5895	-0-	882	1	9744	3	N	-0-		189
							2	4						
11		15990 X	6478	-0-	-9512	-0-	852	1	5610	3	N	13		202
							2	4	14	9				
12		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	880	1	13681	3	N	186	185 1	203
							2	4	205	9				
01		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	880	1	12625	3	N	172	178 1	197
							2	4	189	9				
*02		9947 X	8278	-0-	-1669	-0-	823	1	7446	3	N	6		203
							2	4	7	9				
03		14756 X	14526	-0-	-230	-0-	822	1	13667	3	N	32		235
							2	4	35	9				

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627														
10		7347 X	4933	-0-	-2414	-0-	4933	3			N	-0-		185
11		6780 X	6674	-0-	-106	-0-	6632	3	42	9	N	38		223
12		6572 X	4649	-0-	-1923	-0-	4615	3	34	9	N	31		254
01		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7492	3	164	9	N	149	183 1	220
02		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-	7 5	213
03		6572 X	6285	-0-	-287	-0-	6136	3	2	4	N	134	181 1	166
							147	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16802 X	13863	-0-	-2939	-0-	13626	2	4	N	214	194	1	228
							235	9						
11		16260 X	13228	-0-	-3032	-0-	12851	2	4	N	340	181	1	387
							374	9						
12		14446 X	13117	-0-	-1329	-0-	12715	2	4	N	364	357	1	394
							400	9						
01		13857 X	12641	-0-	-1216	-0-	12475	2	4	N	148	184	1	358
							163	9						
*02		12963 X	11633	-0-	-1330	-0-	11321	2	4	N	282	185	1	334
							310	9				121	5	
03		13857 X	11974	-0-	-1883	-0-	11748	2	4	N	204	195	1	343
							224	9						
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 275631 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10131														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A' WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473														
10		79267 X	60718	-0-	-18549	-0-	58052	3	4	N	2422	2571	1	170
							2664	9						
11		76710 X	54613	-0-	-22097	-0-	51473	3	4	N	2853	2418	1	605
							3138	9						
12		65720 X	53139	-0-	-12581	-0-	49710	3	4	N	3115	3452	1	268
							3427	9						
01		65720 X	49474	-0-	-16246	-0-	46751	3	4	N	2474	2272	1	470
							2721	9						
*02		61480 X	44092	-0-	-17388	-0-	41308	3	4	N	2529	2603	1	396
							2782	9						
03		60729 X	43790	-0-	-16939	-0-	41158	3	4	N	2391	2635	1	152
							2630	9						
MAHLER 106 WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220														
10		0 W	22632	-0-	22632	614011	21117	2	9	N	1377	1530	1	114
11		0 W	20829	-0-	20829	634840	19452	2	9	N	1252	1158	1	208
12		0 W	20679	-0-	20679	655519	19127	2	9	N	1411	1504	1	115
01		676796 X	21277	-0-	-655519	-0-	19444	2	9	N	1666	1679	1	102
*02		19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	17780	2	9	N	1604	1485	1	221
*03		20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	18910	2	9	N	1165	1309	1	77
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500														
10		0 W	82030	-0-	82030	705304	78733	3	4	N	2995	2827	1	465
							3295	9						
11		0 W	70385	-0-	70385	775689	67772	3	4	N	2374	2307	1	532
							2611	9						
12		843472 X	67783	-0-	-775689	-0-	64827	3	4	N	2685	2894	1	323
							2954	9						
01		84258 X	62290	-0-	-21968	-0-	59482	3	4	N	2551	2583	1	291
							2806	9						
02		78822 X	54465	-0-	-24357	-0-	51821	3	4	N	2402	2218	1	475
							2642	9						
03		82026 X	54909	-0-	-27117	-0-	52760	3	4	N	1952	2256	1	171
							2147	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAHLER 106		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	10060 - 13055
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	30018	-0-	30018	30018	28678	2	1340 9	N	1218	1074 1	144
07	0 Z	26895	-0-	26895	56913	26058	2	1 4	N	760	770 1	134
						836	9					
08	0 Z	20021	-0-	20021	76934	19386	2	2 4	N	575	567 1	142
						633	9					
09	0 Z	15750	-0-	15750	92684	15496	2	2 4	N	229	186 1	185
						252	9					
10	0 Z	16723	-0-	16723	109407	16093	2	3 4	N	570	574 1	181
						627	9					
11	0 Z	15709	-0-	15709	125116	15115	2	2 4	N	538	553 1	166
						592	9					
12	0 Z	15380	-0-	15380	140496	14797	2	3 4	N	527	563 1	130
						580	9					
01	0 Z	15115	-0-	15115	155611	14700	2	2 4	N	375	387 1	118
						413	9					
02	0 Z	4395	-0-	4395	160006	4170	2	2 4	N	203	195 1	126
						223	9					
03	0 Z	13072	-0-	13072	173078	12671	2	2 4	N	363	379 1	110
						399	9					

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #:	2056	RRCID ->	254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980 - 11026
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		24	
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		24	
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		24	
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		24	
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		24	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24	

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:	3	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376 - 10982
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2845	2	189 9	N	172	196 1	29	
11	2820 X	2638	-0-	-182	-0-	45	1	2593 2	N	-0-		29	
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	47	1	2818 2	N	198	200 1	27	
						218	9						
01	3038 N	2632	-0-	-406	-0-	47	1	2585 2	N	-0-		27	
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	44	1	2459 2	N	95		122	
						105	9						
03	3038 N	2787	-0-	-251	-0-	47	1	2665 2	N	68		190	
						75	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1526	2	1	9	N	145
11		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	145
12		1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			N	145
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	145
02		1392 N	1099	-0-	-293	-0-	1099	2			N	145
*03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1495	2	28	9	N	72

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273												
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	17
11		1380 N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			N	17
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	17
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1329	2	7	9	N	23
02		1247 N	1213	-0-	-34	-0-	1206	2	7	9	N	23
03		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1294	2	1	9	N	23

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290												
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3104	2	39	9	N	141
11		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2991	2	15	9	N	66
12		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3126	2	18	9	N	82
01		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	82
02		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	82
*03		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2508	2	17	9	N	96

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283												
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	2	44	9	N	107
11		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1669	2	42	9	N	55
12		1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1786	2	50	9	N	100
01		1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1778	2	51	9	N	23
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1706	2	46	9	N	65
*03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1793	2	44	9	N	105

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281												
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2568	2	29	9	N	78
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2134	2	26	9	N	37
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2353	2	42	9	N	75
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	77
02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	77
*03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	77

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740												
10		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3135	2	42	9	N	70
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3208	2	26	9	N	94
12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3867	2	50	9	N	137
01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3812	2	50	9	N	30
02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3177	2	44	9	N	70
*03		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3010	2	54	9	N	119

ISAACS, JOHN C. WELL #: 1197 RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	232204	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	10028 - 10532		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

MENDOTA 33 NW		WELL #:		1	RRCID ->	233431	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10318 - 11454		
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2964	2	37	9	N	34	70 1	1 8	65
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3263	2	25	9	N	23			88
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2964	2	34	9	N	31			119
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2421	2	77	9	N	70	82 1		107
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3692	2	3	9	N	3			110
*03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3795	2	6	9	N	5			115

MENDOTA 14 SE		WELL #:		4	RRCID ->	233980	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10035 - 11236		
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			145
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			145
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-			145
01	3100 N	4606	-0-	1506	1506	4606	2			N	-0-			145
02	3853 X	2347	-0-	-1506	-1506	2347	2			N	-0-			145
03	2821 X	2545	-0-	-276	-276	2545	2			N	-0-			145

MENDOTA 15-NE		WELL #:		9	RRCID ->	234002	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10310 - 11557		
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	N	22	70 1		69
11	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2111	2	33	9	N	30			99
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2392	2	23	9	N	21			120
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2336	2	47	9	N	43	107 1	1 8	55
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2236	2	131	9	N	119			174
*03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2699	2	20	9	N	18	3 8		189

MENDOTA 15-NE		WELL #:		7	RRCID ->	234003	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10176 - 11314		
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2566	2	58	9	N	53	1 8		84
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2312	2	35	9	N	32	79 1		37
12	2232 N	1967	-0-	-265	-265	1912	2	55	9	N	50			87
01	2232 N	1991	-0-	-241	-241	1928	2	63	9	N	57	69 1		75
02	2088 N	1935	-0-	-153	-153	1888	2	47	9	N	43	3 8		115
03	1953 N	1810	-0-	-143	-143	1777	2	33	9	N	30	102 1		43

ISAACS		WELL #:		2002	RRCID ->	234004	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10453		
10	1333 N	1160	-0-	-173	-173	1153	2	7	9	N	6	5 1		8
11	1110 N	844	-0-	-266	-266	837	2	7	9	N	6	5 1		9
12	1364 N	963	-0-	-401	-401	956	2	7	9	N	6	4 1		11
01	1147 N	993	-0-	-154	-154	990	2	3	9	N	3	4 1		10
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	N	5	6 1		9
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	964	2	7	9	N	6	6 1		9

MENDOTA 15-NW		WELL #:		6	RRCID ->	234014	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10103 - 11328		
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	N	8	1 8		109
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14	78 1		45
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12	2 8		55
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1973	2	43	9	N	39			94
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2010	2	36	9	N	33			127
*03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2205	2	32	9	N	29	99 1	3 8	54

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		4038 X	3480	-0-	-558	-0-	3372	2	108	9	N	98	1	8			170
11		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3299	2	128	9	N	116	221	1			65
12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3362	2	74	9	N	67					132
01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3338	2	121	9	N	110	188	1			54
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3162	2	91	9	N	83	5	8			132
*03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3353	2	89	9	N	81	77	1	5	8	131

ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2557	2	47	9	N	43	1	8			172
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2531	2	40	9	N	36	86	1			122
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2696	2	40	9	N	36					158
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2684	2	61	9	N	55					213
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2627	2	57	9	N	52	90	1	1	8	174
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2460	2	9	9	N	8					182

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15	12	1			14
11	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1855	2	7	9	N	6	7	1			13
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1775	2	13	9	N	12	6	1			19
01	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	1407	2	7	9	N	6	6	1			19
02	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1540	2	17	9	N	15	16	1			18
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1734	2	20	9	N	18	16	1			20

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3380	2	46	9	N	42	117	1			34
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	N	44					78
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4027	2	64	9	N	58	1	8			135
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2785	2	59	9	N	54	163	1			26
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2240	2	31	9	N	28	4	8			50
03	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	2199	2	14	9	N	13					63

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

10	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	2056	2	114	9	N	104	2	8			137
11	2430	N	1776	-0-	-654	-0-	1776	2			N	-0-					137
12	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1833	2	66	9	N	60					197
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2080	2	118	9	N	107	197	1			107
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1802	2	88	9	N	80					187
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	2	19	9	N	17					204

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1732	2	174	9	N	158	185	1	1	8	227
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1471	2	68	9	N	62	190	1			99
12	1891	N	1125	-0-	-766	-0-	1064	2	61	9	N	55					154
01	1891	N	1583	-0-	-308	-0-	1486	2	97	9	N	88					242
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1379	2	149	9	N	135	188	1			189
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1627	2	58	9	N	53					242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			63
11	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-			63
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			63
01	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404	2			N	-0-			63
02	1305 N	1167	-0-	-138	-0-	1167	2			N	-0-			63
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-			63

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	36	1	185
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558														
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2779	2	94	9	N	85	119	1	55
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2490	2	41	9	N	37		1	92
12	2821 N	2730	-0-	-91	-0-	2693	2	37	9	N	34	1	8	125
01	2883 N	2708	-0-	-175	-0-	2666	2	42	9	N	38	105	1	58
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2718	2	48	9	N	44	2	8	100
*03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2871	2	25	9	N	23	85	1	36

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962														
10	3100 N	3531	-0-	431	-0-	431	2	3056	2	475	9	432	192	334
11	3000 N	3052	-0-	52	-0-	483	2	2804	2	248	9	225	199	360
12	3088 N	2605	-0-	-483	-0-	2460	2	145	9	N	132	195	1	297
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2849	2	161	9	N	146	191	1	252
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2438	2	109	9	N	99	189	1	162
03	2356 X	2240	-0-	-116	-0-	2176	2	64	9	N	58			220

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221														
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3219	2	46	9	N	42	4	8	85
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3112	2	31	9	N	28	51	1	62
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3696	2	39	9	N	35	2	8	95
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3483	2	43	9	N	39	88	1	45
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3155	2	50	9	N	45	3	8	87
*03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3026	2	17	9	N	15	57	1	39

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180														
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4153	2	48	9	N	44	102	1	75
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3747	2	43	9	N	39		2	114
12	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3582	2	66	9	N	60			174
01	4216 X	3475	-0-	-741	-0-	3414	2	61	9	N	55	174	1	55
02	3944 X	3282	-0-	-662	-0-	3217	2	65	9	N	59	2	8	112
03	4216 X	3542	-0-	-674	-0-	3496	2	46	9	N	42			154

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10372 - 11540														
10	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	1800	2	53	9	N	48	3	8	115
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	1701	2	36	9	N	33	70	1	78
12	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1687	2	35	9	N	32			110
01	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	1501	2	28	9	N	25	31	1	102
02	1682 N	1543	-0-	-139	-0-	1469	2	74	9	N	67	77	1	90
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	N	21	67	1	43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5158 2	46 9	N	42	37 1	1 8	12	
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4649 2	42 9	N	38	34 1		16	
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4575 2	26 9	N	24	17 1		23	
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3870 2	20 9	N	18	19 1		22	
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4877 2	40 9	N	36	40 1		18	
*03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5183 2	45 9	N	41	39 1		20	

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

10	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	15366 2	354 9	N	322	280 1	3 8	98
11	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	13892 2	337 9	N	306	267 1		137
12	13051 X	10816	-0-	-2235	-0-	10526 2	290 9	N	264	164 1	3 8	234
01	13051 X	6921	-0-	-6130	-0-	6768 2	153 9	N	139	165 1	2 8	206
02	12209 X	11190	-0-	-1019	-0-	10892 2	298 9	N	271	323 1		154
*03	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	12841 2	347 9	N	315	303 1		166

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

10	28830 X	21706	-0-	-7124	-0-	20572 2	1134 9	N	1031	1154 1	4 8	479
11	23370 X	20329	-0-	-3041	-0-	19240 2	1089 9	N	990	773 1		696
12	24149 X	19049	-0-	-5100	-0-	18151 2	898 9	N	816	1171 1		341
01	22909 X	19328	-0-	-3581	-0-	18460 2	868 9	N	789	788 1	2 8	340
02	20793 X	17464	-0-	-3329	-0-	16649 2	815 9	N	741	955 1	2 8	124
03	21700 X	18580	-0-	-3120	-0-	17708 2	872 9	N	793	746 1		171

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

10	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	30908 2	1185 9	N	1077	1151 1	2 8	505
11	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	29171 2	985 9	N	895	975 1		425
12	31000 X	29404	-0-	-1596	-0-	28489 2	915 9	N	832	570 1		687
01	32085 X	29783	-0-	-2302	-0-	28739 2	1044 9	N	949	1170 1		466
02	30015 X	27947	-0-	-2068	-0-	27026 2	921 9	N	837	931 1	2 8	370
03	32085 X	29401	-0-	-2684	-0-	28390 2	1011 9	N	919	949 1		340

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	568 1	67 9	N	61	184 1	7 8	56
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	510 1	44 9	N	40			96
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	471 1	39 9	N	35			131
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	463 1	30 9	N	27	9 8		149
02	522 N	494	-0-	-28	-0-	474 1	20 9	N	18	6 8		161
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	594 1	47 9	N	43	9 8		195

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
FLOWERS 84		WELL #:		7	RRCID ->	161396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10005	- 10050
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82

ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012	- 10540
10	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2219	3	26	9	N	24	136
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2157	3	39	9	N	35	171
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2146	3	33	9	N	30	201
01	2232 N	1980	-0-	-252	-0-	1923	3	57	9	N	52	62
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	3	22	9	N	20	82
03	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	1966	3	63	9	N	57	139

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	- 10127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	- 10142
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-	122
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-	122
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-	122
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-	122
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	420	3			N	-0-	122
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-	122

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2067	3	19	9	N	17	38
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2000	3	19	9	N	17	55
12	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1983	3	14	9	N	13	68
01	2077 N	1878	-0-	-199	-0-	1848	3	30	9	N	27	92
02	1943 N	1755	-0-	-188	-0-	1737	3	18	9	N	16	107
03	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	1754	3	15	9	N	14	120

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
10	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	2544	3	29	9	N	26	105
11	2490 N	2479	-0-	-11	-0-	2449	3	30	9	N	27	132
12	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2539	3	34	9	N	31	162
01	2573 N	2381	-0-	-192	-0-	2339	3	42	9	N	38	199
02	2407 N	2345	-0-	-62	-0-	2316	3	29	9	N	26	37
03	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	2408	3	29	9	N	26	62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1238	3	19	9	N	101
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1238	3	25	9	N	124
12		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1257	3	18	9	N	139
01		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1207	3	25	9	N	162
02		1218 N	1203	-0-	-15	-0-	1181	3	22	9	N	182
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1239	3	19	9	N	199

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715												
10		2635 X	2419	-0-	-216	-0-	2396	3	23	9	N	179
11		2550 X	2525	-0-	-25	-0-	2488	3	37	9	N	33
12		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2544	3	35	9	N	64
01		2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2188	3	39	9	N	99
02		2436 N	2409	-0-	-27	-0-	2375	3	34	9	N	129
*03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2739	3	30	9	N	155

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820												
10		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296	3			N	29
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	N	44
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1531	3	67	9	N	105
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1635	3	42	9	N	141
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1483	3	10	9	N	150
03		1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1537	3	4	9	N	154

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602												
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	3	20	9	N	204
11		1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1573	3	23	9	N	42
12		1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1474	3	18	9	N	57
01		1643 N	1485	-0-	-158	-0-	1427	3	58	9	N	110
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1544	3	30	9	N	137
*03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513	3	41	9	N	174

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818												
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	680	1	3015	3	N	47
							61	9				
11		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	647	1	2971	3	N	92
							50	9				
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	631	1	3071	3	N	140
							53	9				
01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	682	1	2975	3	N	182
							58	9				
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	638	1	2730	3	N	222
							47	9				
*03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	656	1	3044	3	N	89
							63	9				

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509												
10		3007 X	2777	-0-	-230	-0-	2764	3	13	9	N	161
11		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2723	3	39	9	N	196
12		2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2709	3	8	9	N	203
01		2914 X	2573	-0-	-341	-0-	2538	3	35	9	N	235
02		2726 X	2542	-0-	-184	-0-	2503	3	39	9	N	270
03		2852 X	2702	-0-	-150	-0-	2655	3	47	9	N	313

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9	N	1			170
11	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1460	3			N	-0-			170
12	1736 N	1176	-0-	-560	-0-	1176	3			N	-0-			170
01	1643 N	1183	-0-	-460	-0-	1183	3			N	-0-			170
02	1421 N	1093	-0-	-328	-0-	1093	3			N	-0-			170
03	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-			170

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886				
10	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	2099	3	44	9	N	40	1 8		196
11	2130 N	1111	-0-	-1019	-0-	1099	3	12	9	N	11	1 8		206
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2338	3	74	9	N	67	182 1	1 8	90
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2180	3	52	9	N	47			137
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1909	3	37	9	N	34	1 8		170
03	2418 N	1651	-0-	-767	-0-	1619	3	32	9	N	29			199

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757				
10	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3238	3	30	9	N	27	2 8		40
11	3420 X	3031	-0-	-389	-0-	3000	3	31	9	N	28			68
12	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3144	3	40	9	N	36			104
01	3410 X	3088	-0-	-322	-0-	3032	3	56	9	N	51	3 8		152
02	3190 X	2738	-0-	-452	-0-	2699	3	39	9	N	35	2 8		185
03	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	2934	3	40	9	N	36	184 1	2 8	35

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676				
10	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1518	3	21	9	N	19			140
11	1650 N	1459	-0-	-191	-0-	1452	3	7	9	N	6			146
12	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1429	3	11	9	N	10			156
01	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1248	3	6	9	N	5			161
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1489	3	15	9	N	14			175
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1555	3	36	9	N	33			208

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793				
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2708	3	11	9	N	10	4 8		150
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2591	3	13	9	N	12			162
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2687	3	13	9	N	12	2 8		172
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2494	3	25	9	N	23	5 8		190
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2351	3	29	9	N	26	178 1	3 8	35
*03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2512	3	30	9	N	27	3 8		59

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765				
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	680	1	2388	3	N	25	13 8		85
						28	9							
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	608	1	2091	3	N	40			125
						44	9							
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	644	1	2038	3	N	62			187
						68	9							
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	681	1	2109	3	N	62	185 1	29 8	35
						68	9							
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	638	1	2026	3	N	62	13 8		84
						68	9							
*03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	677	1	2140	3	N	59	13 8		130
						65	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	481	1	2330	3	N	66	184	1	11 8	75
						73	9								
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	476	1	2106	3	N	44				119
						48	9								
12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	389	1	2264	3	N	36	1	8		154
						40	9								
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	400	1	2407	3	N	82	31	8		205
						90	9								
02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	463	1	2177	3	N	53	13	8		245
						58	9								
*03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	496	1	2271	3	N	56	12	8		289
						62	9								

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810															
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	150	1	1465	3	N	28	3	8		124
						31	9								
11	1020 N	782	-0-	-238	-0-	76	1	675	3	N	28				152
						31	9								
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	153	1	1388	3	N	44				196
						48	9								
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	157	1	1411	3	N	27	183	1	3 8	37
						30	9								
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	145	1	1266	3	N	24	1	8		60
						26	9								
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	168	1	1476	3	N	25	1	8		84
						28	9								

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703															
10	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	1705	1	1822	3	N	28	11	8		147
						31	9								
11	3840 X	3469	-0-	-371	-0-	1641	1	1802	3	N	24	4	8		167
						26	9								
12	3906 X	3301	-0-	-605	-0-	1343	1	1937	3	N	19	8	8		178
						21	9								
01	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	1602	1	1748	3	N	45	23	8		200
						50	9								
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1588	1	1983	3	N	43	6	8		237
						47	9								
*03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	1673	1	2225	3	N	19	6	8		250
						21	9								

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756															
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1225	3	25	9	N	23	1	8		293
11	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1037	3	31	9	N	28	188	1		133
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	N	17	1	8		149
01	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1000	3	35	9	N	32	2	8		179
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1103	3	25	9	N	23				202
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1143	3	31	9	N	28	1	8		229

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468															
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1132	3	55	9	N	50	175	1		164
11	1170 N	995	-0-	-175	-0-	973	3	22	9	N	20				184
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1090	3	39	9	N	35				219
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1108	3	41	9	N	37				256
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1066	3	44	9	N	40				296
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1042	3	45	9	N	41				337

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10404 - 10660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			129
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			129
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			129
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-			129
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			129
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-			129

EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	10155 - 10798		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	28	3	N	13			102
						14	9							
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	32	3	N	12			114
						13	9							
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			114
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
*02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	13			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1	5

EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10820		
10	1550 N	1037	-0-	-513	-0-	425	1	601	3	N	10	1	8	72
						11	9							
11	1500 N	992	-0-	-508	-0-	408	1	584	3	N	-0-			72
12	1333 N	961	-0-	-372	-0-	402	1	553	3	N	5			77
						6	9							
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	431	1	583	3	N	12	2	8	87
						13	9							
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	451	1	655	3	N	6	1	8	92
						7	9							
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	463	1	680	3	N	14	67	1	1 8 38
						15	9							

EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	10382 - 11144		
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	429	1	927	3	N	26	3	8	180
						29	9							
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	606	1	1196	3	N	32	185	1	27
						35	9							
12	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	560	1	1094	3	N	16			43
						18	9							
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	523	1	941	3	N	31	12	8	62
						34	9							
02	1769 N	1557	-0-	-212	-0-	535	1	1004	3	N	16	3	8	75
						18	9							
*03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	661	1	1193	3	N	27	5	8	97
						30	9							

FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9865 - 10650		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10509 - 10866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	194	1	421	3	N	16	8	8	48
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	18	9			N	-0-			48
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			48
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10072 - 11211		
10	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	827	1	1789	3	N	37	184	1	5 8 63
11	2850 X	2398	-0-	-452	-0-	41	9	1571	3	N	29			92
12	2759 X	2756	-0-	-3	-0-	795	1	1783	3	N	55			147
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	32	9	1689	3	N	96	19	8	224
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	912	1	1748	3	N	82	184	1	7 8 115
03	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	61	9	1618	3	N	73	6	8	182
						938	1							
						106	9							
						930	1							
						90	9							
						897	1							
						80	9							

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9750 - 10858		
10	2480 N	2457	-0-	-23	-0-	662	1	1739	3	N	51	5	8	104
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	56	9	1794	3	N	34			138
12	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	644	1	1767	3	N	33			171
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	37	9	1946	3	N	55	11	8	215
02	2320 N	2315	-0-	-5	-0-	644	1	1650	3	N	34	187	1	5 8 57
*03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	61	9	1706	3	N	49	4	8	102
						628	1							
						37	9							
						659	1							
						54	9							

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10051 - 10878		
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-			72
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-			72
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			72
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			72
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

FLOWERS 61		WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9699 - 10768		
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	N	23	1	8	109
11	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1655	3	20	9	N	18			127
12	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1647	3	19	9	N	17			144
01	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	1620	3	26	9	N	24	2	8	166
02	1624 N	1537	-0-	-87	-0-	1518	3	19	9	N	17	1	8	182
03	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1583	3	25	9	N	23	1	8	204

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		2511 N	2213	-0-	-298	-0-	688 1	1488 3		N	34	2 8		154
							37 9							
11		2190 N	2038	-0-	-152	-0-	675 1	1334 3		N	26			180
							29 9							
12		2387 N	1812	-0-	-575	-0-	602 1	1178 3		N	29			209
							32 9							
01		2201 N	1940	-0-	-261	-0-	681 1	1225 3		N	31	185 1	3 8	52
							34 9							
02		1972 N	1734	-0-	-238	-0-	594 1	1116 3		N	22	1 8		73
							24 9							
*03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	643 1	1160 3		N	25	1 8		97
							28 9							
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724														
10		2542 N	2490	-0-	-52	-0-	459 1	1999 3		N	29	7 8		87
							32 9							
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	570 1	2146 3		N	26			113
							29 9							
12		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	649 1	2173 3		N	22			135
							24 9							
01		2480 N	663	-0-	-1817	-0-	611 1	52 9		N	47	19 8		163
							30 9							
02		2639 N	2329	-0-	-310	-0-	586 1	1713 3		N	27	10 8		180
							30 9							
03		2821 N	2724	-0-	-97	-0-	542 1	2156 3		N	24	12 8		192
							26 9							
ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190														
10		3875 X	2074	-0-	-1801	-0-	2033 3	41 9		N	37			144
							74 9							
11		3750 X	3170	-0-	-580	-0-	3083 3	87 9		N	79			223
							66 9							
12		3844 X	2538	-0-	-1306	-0-	2486 3	52 9		N	47	187 1		83
							90 9							
01		3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	2441 3	52 9		N	47			130
							90 9							
02		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3265 3	109 9		N	99			229
							90 9							
*03		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3440 3	134 9		N	122	179 1		172
							86 9							
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888														
10		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	604 1	5913 3		N	67	191 1	8 8	100
							74 9							
11		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	658 1	5864 3		N	60			160
							66 9							
12		6789 X	6414	-0-	-375	-0-	632 1	5728 3		N	49			209
							54 9							
01		6789 X	6617	-0-	-172	-0-	652 1	5867 3		N	89	190 1	14 8	94
							98 9							
02		6380 X	5602	-0-	-778	-0-	567 1	4945 3		N	82	6 8		170
							90 9							
03		6820 X	6286	-0-	-534	-0-	635 1	5565 3		N	78	191 1	7 8	50
							86 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
10	6758 X	4651	-0-	-2107	-0-	604 1	3949 3	98 9	N	89	187 1	6 8		90
11	6540 X	4311	-0-	-2229	-0-	574 1	3650 3	87 9	N	79				169
12	7378 X	4396	-0-	-2982	-0-	568 1	3748 3	80 9	N	73				242
01	6758 X	4444	-0-	-2314	-0-	608 1	3707 3	129 9	N	117	192 1	14 8		153
02	5510 X	4454	-0-	-1056	-0-	628 1	3741 3	85 9	N	77	7 8			223
03	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	619 1	3764 3	109 9	N	99	190 1	8 8		124
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726														
10	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	2124 3	36 9		N	33	189 1	3 8		92
11	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	2015 3	33 9		N	30				122
12	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2058 3	36 9		N	33	1 8			154
01	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	1971 3	46 9		N	42	2 8			194
02	1972 N	1944	-0-	-28	-0-	1908 3	36 9		N	33	1 8			226
*03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2064 3	46 9		N	42	184 1	1 8		83
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512														
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6177 3	57 9		N	52	2 8			187
11	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5943 3	57 9		N	52				239
12	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6096 3	58 9		N	53	188 1			104
01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5990 3	69 9		N	63	5 8			162
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5597 3	56 9		N	51	3 8			210
*03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5891 3	56 9		N	51	186 1	3 8		72
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772														
10	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	3334 3	65 9		N	59	4 8			121
11	3480 X	3240	-0-	-240	-0-	3205 3	35 9		N	32				153
12	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	3290 3	72 9		N	65				218
01	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3239 3	53 9		N	48	186 1	12 8		68
02	3248 X	3076	-0-	-172	-0-	3017 3	59 9		N	54	5 8			117
03	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	3233 3	59 9		N	54	6 8			165
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712														
10	10106 X	9400	-0-	-706	-0-	9227 3	173 9		N	157	192 1	4 8		180
11	9510 X	8554	-0-	-956	-0-	8408 3	146 9		N	133	192 1			121
12	9455 X	8158	-0-	-1297	-0-	7976 3	182 9		N	165	191 1			95
01	9455 X	8179	-0-	-1276	-0-	8012 3	167 9		N	152	5 8			242
02	8845 X	7540	-0-	-1305	-0-	7435 3	105 9		N	95	192 1	3 8		142
03	9393 X	8045	-0-	-1348	-0-	7848 3	197 9		N	179	188 1	3 8		130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID -> 245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7440 X	6379	-0-	-1061	-0-	582 1	5699 3	N	89	6 8	159				
11	7200 X	5828	-0-	-1372	-0-	98 9	5150 3	N	91		250				
12	7223 X	5907	-0-	-1316	-0-	100 9	5226 3	N	95	180 1	165				
01	7223 X	5662	-0-	-1561	-0-	576 1	4989 3	N	107	189 1	12 8	71			
02	5974 X	5430	-0-	-544	-0-	105 9	4779 3	N	94	6 8	159				
03	6386 X	5537	-0-	-849	-0-	555 1	4866 3	N	105	190 1	7 8	67			
						116 9									
CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID -> 245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
ISAACS		WELL #:		2207	RRCID -> 245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260				
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	221 3	8 9	N	7		106				
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	155 3		N	-0-		106				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		106				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		106				
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		106				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106				
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID -> 251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID -> 251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008				
10	14384 X	12714	-0-	-1670	-0-	492 1	11907 3	N	286	182 1	9 8	207			
11	13920 X	12282	-0-	-1638	-0-	315 9	11614 3	N	215	181 1	2 8	239			
12	14136 X	11547	-0-	-2589	-0-	431 1	10864 3	N	220	181 1	1 8	277			
01	14136 X	11797	-0-	-2339	-0-	237 9	11109 3	N	199	363 1	19 8	94			
02	12702 X	10053	-0-	-2649	-0-	441 1	9354 3	N	244	181 1	3 8	154			
03	12710 X	10456	-0-	-2254	-0-	242 9	9740 3	N	214	182 1	4 8	182			
						469 1									
						219 9									
						431 1									
						268 9									
						481 1									
						235 9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
EARP "58"				WELL #: 2	RRCID -> 219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9603		- 10760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3131 X	2256	-0-	-875	-0-	850	1	1384	3	N	20	3	8		162
11	2490 X	2383	-0-	-107	-0-	857	1	1513	3	N	12				174
12	3007 X	2383	-0-	-624	-0-	871	1	1459	3	N	48	1	8		221
01	3007 X	2078	-0-	-929	-0-	876	1	1163	3	N	35	5	8		251
02	2813 X	2395	-0-	-418	-0-	880	1	1487	3	N	25	181	1	3 8	92
*03	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	908	1	1499	3	N	50	3	8		139
EARP "59"				WELL #: 3	RRCID -> 220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000		PERF.10218		- 10795			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	162	2	19	9	N	17				194
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	146	2	17	9	N	15				209
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	154	2	26	9	N	24	179	1		54
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	147	2	22	9	N	20				74
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	127	2	20	9	N	18				92
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	122	2	35	9	N	32				124
DILLMAN				WELL #: 6055	RRCID -> 220063	COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9808		- 10878			
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1114	3	24	9	N	22				219
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	990	3	22	9	N	20				239
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	3	19	9	N	17				256
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1088	3	22	9	N	20				276
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	3	14	9	N	13				289
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1103	3	25	9	N	23				312
EARP "58"				WELL #: 3	RRCID -> 220604	COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9634		- 10790			
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	790	1	1628	3	N	48	184	1	8 8	80
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	783	1	1624	3	N	50				130
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	801	1	1634	3	N	54				184
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	788	1	1424	3	N	50	186	1	11 8	37
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	715	1	1046	3	N	35	7	8		65
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	792	1	1184	3	N	63	6	8		122
WEBB 194				WELL #: 5	RRCID -> 222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500		PERF.10056		- 10594			
10	1302 X	1185	-0-	-117	-0-	1174	2	11	9	N	10				143
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1557	2	18	9	N	16				159
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	N	18				177
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	2	24	9	N	22				199
02	1537 N	1364	-0-	-173	-0-	1345	2	19	9	N	17				216
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1437	2	14	9	N	13				229

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2535 N	2535	-0-	-0-	2472	2	63	9	N	57	2 8	182
11		2139 N	2139	-0-	-0-	2085	2	54	9	N	49	1 8	230
12		2139 N	2034	-0-	-105	1987	2	47	9	N	43	182 1	89
01		2139 N	1772	-0-	-367	1741	2	31	9	N	28	3 8	114
02		2001 N	1616	-0-	-385	1598	2	18	9	N	16	1 8	129
03		2046 N	1890	-0-	-156	1843	2	47	9	N	43	2 8	170

EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665	
10		4030 X	3999	-0-	-31	1691	1	2192	2	N	105	10 8	227
						116	9						
11		3990 X	3747	-0-	-243	1645	1	1996	2	N	96	179 1	143
						106	9						
12		4123 X	3370	-0-	-753	1705	1	1591	2	N	67		210
						74	9						
01		4123 X	3058	-0-	-1065	1400	1	1561	2	N	88	180 1	100
						97	9						
02		3828 X	3116	-0-	-712	1432	1	1639	2	N	41	9 8	132
						45	9						
03		3999 X	2866	-0-	-1133	1572	1	1182	2	N	102	9 8	225
						112	9						

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784	
10		4247 X	4057	-0-	-190	1705	1	2297	2	N	50	11 8	174
						55	9						
11		4170 X	4089	-0-	-81	1595	1	2455	2	N	35		209
						39	9						
12		4309 X	3995	-0-	-314	1687	1	2272	2	N	33	1 8	241
						36	9						
01		4309 X	3637	-0-	-672	1574	1	2000	2	N	57	185 1	100
						63	9						
02		3944 X	3939	-0-	-5	1515	1	2369	2	N	50	11 8	139
						55	9						
03		4216 X	4136	-0-	-80	1655	1	2425	2	N	51	6 8	184
						56	9						

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10109 - 10866	
10		1519 N	1473	-0-	-46	1445	3	28	9	N	25	3 8	184
11		1410 N	1160	-0-	-250	1148	3	12	9	N	11	1 8	194
12		1488 N	1460	-0-	-28	1450	3	10	9	N	9	1 8	202
01		1488 N	1264	-0-	-224	1234	3	30	9	N	27	7 8	222
02		1263 N	1263	-0-	-0-	1259	3	4	9	N	4	1 8	225
03		1457 N	1334	-0-	-123	1315	3	19	9	N	17	2 8	240

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10016 - 10671	
10		217 N	143	-0-	-74	143	2			N	-0-		20
11		150 N	102	-0-	-48	102	2			N	-0-		20
12		155 N	66	-0-	-89	66	2			N	-0-		20
01		155 N	133	-0-	-22	133	2			N	-0-		20
02		181 N	181	-0-	-0-	181	2			N	-0-		20
*03		186 N	186	-0-	-0-	186	2			N	-0-		20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	909 X	909	-0-	-0-	-0-	411	2	455	3	N	39		4	8	100	
						43	9									
11	870 X	494	-0-	-376	-0-	482	2	12	9	N	11		1	8	110	
12	682 X	645	-0-	-37	-0-	60	2	557	3	N	25		1	8	134	
						28	9									
01	899 X	58	-0-	-841	-0-	58	2			N	-0-				134	
02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	650	2	482	3	N	45		2	8	177	
						50	9									
03	899 X	455	-0-	-444	-0-	435	2	20	9	N	18		1	8	194	

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

10	4433 X	3112	-0-	-1321	-0-	635	1	2449	3	N	25		5	8	220
						28	9								
11	4140 X	2735	-0-	-1405	-0-	630	1	2084	3	N	19	188	1	8	50
						21	9								
12	3286 X	3069	-0-	-217	-0-	651	1	2404	3	N	13		2	8	61
						14	9								
01	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	651	1	1910	3	N	15	10	8		66
						17	9								
02	2929 X	2446	-0-	-483	-0-	597	1	1820	3	N	26		2	8	90
						29	9								
*03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	651	1	2844	3	N	7		1	8	96
						8	9								

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

10	4743 X	4322	-0-	-421	-0-	1694	1	2576	3	N	47	11	8		223
						52	9								
11	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	1345	1	1965	3	N	35				258
						39	9								
12	4123 X	4091	-0-	-32	-0-	1513	1	2549	3	N	26	189	1		95
						29	9								
01	4309 X	3610	-0-	-699	-0-	1600	1	1921	3	N	81	22	8		154
						89	9								
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1556	1	2458	3	N	48	12	8		190
						53	9								
*03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	1696	1	2587	3	N	53	11	8		232
						58	9								

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1604	1	1320	2	N	113	184	1	4	8	117
						2211	3	124	9							
11	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	1542	1	1316	2	N	99	2	8		214	
						2628	3	109	9							
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	1540	1	1265	2	N	92	180	1	2	8	124
						1332	3	101	9							
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	1609	1	1139	2	N	99	6	8		217	
						876	3	109	9							
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1375	1	1149	2	N	59	179	1	3	8	94
						796	3	65	9							
*03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1602	1	1498	2	N	48	3	8		139	
						484	3	53	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1333 N	858	-0-	-475	-0-	118	1	719	3	N	19		2	8	97
11	1530 N	867	-0-	-663	-0-	847	3	20	9	N	18				115
12	1612 N	609	-0-	-1003	-0-	588	3	21	9	N	19				134
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	798	3	21	9	N	19		1	8	152
02	841 N	670	-0-	-171	-0-	659	3	11	9	N	10				162
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	781	3	20	9	N	18		1	8	179

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 10970 - 13399

10	11005 X	10480	-0-	-525	-0-	43	2	10305	3	N	120				195
11	10530 X	9938	-0-	-592	-0-	9804	3	134	9	N	122	186	1	8	130
12	10571 X	8962	-0-	-1609	-0-	8835	3	127	9	N	115				245
01	10478 X	9250	-0-	-1228	-0-	353	2	8775	3	N	111	190	1	3	163
02	9802 X	9468	-0-	-334	-0-	122	9	9241	3	N	116	188	1	1	90
03	10478 X	9933	-0-	-545	-0-	128	9	9803	3	N	118		1	8	207

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

10	5146 X	4883	-0-	-263	-0-	1687	1	1832	2	N	50	17	8		175
11	4980 X	4026	-0-	-954	-0-	1309	3	55	9	N	43	8	8		210
12	5146 X	3921	-0-	-1225	-0-	1439	1	2540	2	N	30	8	8		232
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	47	9	2550	2	N	77	189	1	36	84
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	1529	1	3683	2	N	34	9	8		109
03	4898 X	4054	-0-	-844	-0-	85	9	1467	2	N	60	10	8		159
						37	9	1142	2	N					
						1157	3	66	9						

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 10099 - 14920

10	21607 X	18962	-0-	-2645	-0-	18563	3	399	9	N	363	371	1		286
11	20490 X	18711	-0-	-1779	-0-	18341	3	370	9	N	336	189	1		433
12	20739 X	18837	-0-	-1902	-0-	18494	3	343	9	N	312	186	1		559
01	20274 X	18163	-0-	-2111	-0-	17781	3	382	9	N	347	552	1		354
02	18966 X	16818	-0-	-2148	-0-	16465	3	353	9	N	321	372	1		303
03	19344 X	17586	-0-	-1758	-0-	17180	3	406	9	N	369	363	1		309

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 11238 - 13409

10	9517 X	8655	-0-	-862	-0-	8585	3	70	9	N	64				239
11	9060 X	6863	-0-	-2197	-0-	6823	3	40	9	N	36				275
12	9083 X	7790	-0-	-1293	-0-	7720	3	70	9	N	64				339
01	8897 X	7629	-0-	-1268	-0-	7493	3	136	9	N	124				463
02	8149 X	7352	-0-	-797	-0-	7285	3	67	9	N	61	186	1		338
03	8649 X	7874	-0-	-775	-0-	7813	3	61	9	N	55	184	1		209

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	80	-0-	-230	-0-	80 3			Y	-0-			25
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	51 3	44 9		Y	40			65
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	64 3	6 9		Y	5			70
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112 3	14 9		Y	13			83
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	152 3	19 9		Y	17			100
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	107 3	9 9		Y	8			108

FIELDS-MAHLER 98 WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

10	7223 X	4039	-0-	-3184	-0-	3996 3	43 9		Y	39			179
11	6990 X	3151	-0-	-3839	-0-	3059 3	92 9		Y	84	178 1		85
12	6665 X	4577	-0-	-2088	-0-	4481 3	96 9		Y	87			172
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5425 3	110 9		Y	100	180 1		92
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5152 3	108 9		Y	98			190
*03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4974 3	119 9		Y	108	179 1		119

FLOWERS B 5 WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

10	11036 X	10040	-0-	-996	-0-	9858 3	182 9		Y	165			220
11	10680 X	9800	-0-	-880	-0-	9518 3	282 9		Y	256	359 1		117
12	10974 X	9352	-0-	-1622	-0-	9136 3	216 9		Y	196	238 1		75
01	10726 X	9183	-0-	-1543	-0-	8972 3	211 9		Y	192	192 1		75
02	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9423 3	271 9		Y	246	142 1		179
*03	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10241 3	288 9		Y	262	364 1		77

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			164
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			164
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			164
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COFFEE 1		WELL #:		7	RRCID ->	234217	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9832 - 11206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

JONES ENERGY, LLC				441132											
MENDOTA RANCH				WELL #:	230H	RRCID ->	242356	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	11233 - 13699		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

VOLLMERT TRUST				WELL #:	3031H	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11007 - 13945		
10	1054 X	838	-0-	-216	-0-	-0-	838	2			N	-0-			592
11	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			592
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2	118	9	N	107			699
01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	22	9	N	20			719
*02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	2	6	9	N	5			724
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					N	NO RPT			724

VOLLMERT TRUST SL				WELL #:	4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088		
10	8835 X	4118	-0-	-4717	-0-	-0-	200	1	3795	2	N	112			708
							123	9							
11	8550 X	3369	-0-	-5181	-0-	-0-	164	1	3119	2	N	78	191	1	595
							86	9							
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	4172	2	N	-0-			595
01	5921 X	4120	-0-	-1801	-0-	-0-	200	1	3800	2	N	109			704
							120	9							
*02	4611 X	2866	-0-	-1745	-0-	-0-	140	1	2663	2	N	57	188	1	573
							63	9							
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	-0-					N	NO RPT			573

MENDOTA RANCH				WELL #:	3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391		
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	-0-	5582	2	98	9	N	89			1426
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	5459	2	52	9	N	47	185	1	1288
12	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5149	2	72	9	N	65			1353
01	5983 X	5034	-0-	-949	-0-	-0-	4960	2	74	9	N	67	189	1	1231
*02	5597 X	5013	-0-	-584	-0-	-0-	4956	2	57	9	N	52			1283
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	-0-					N	NO RPT			1283

VOLLMERT TRUST				WELL #:	2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600 - 13897		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	-0-					N	-0-			25
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			33
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132														
MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1984 X	1016	-0-	-968	-0-	50	1	966	2	N	-0-		428
11		1830 X	150	-0-	-1680	-0-	7	1	143	2	N	-0-		428
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	N	-0-		428
01		1023 N	147	-0-	-876	-0-	7	1	132	2	N	7	176 1	259
							8	9						
*02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-		259
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		259

MENDOTA RANCH 38 WELL #: 1H RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764														
10		16029 X	9021	-0-	-7008	-0-	8692	2	329	9	N	299	370 1	724
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3014	2	319	9	N	290	184 1	830
12		2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2178	2	242	9	N	220	183 1	867
01		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2537	2	288	9	N	262	184 1	945
02		2726 X	2216	-0-	-510	-0-	533	1	708	2	N	1745	239 1	1506
							1920	9						
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		1506

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900														
10		17205 X	14807	-0-	-2398	-0-	14598	2	209	9	N	190	189 1	1558
11		14880 X	11009	-0-	-3871	-0-	10840	2	169	9	N	154	191 1	1521
12		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		1521
01		15314 X	932	-0-	-14382	-0-	932	2			N	-0-		1521
02		14326 X	9506	-0-	-4820	-0-	1696	2	9331	9	N	8483		8483
03		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT		8483

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089														
10		T. A.	12792	-0-	12792	33686	12656	2	136	9	N	124		720
11		T. A.	11483	-0-	11483	45169	11369	2	114	9	N	104	189 1	635
12		T. A.	14294	-0-	14294	59463	14141	2	153	9	N	139	190 1	584
01		75229 X	15766	-0-	-59463	-0-	15496	2	270	9	N	245	184 1	645
*02		16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	190	1	627	2	N	14837	1914 1	12923
							16321	9						
03		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT		12923

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588														
10		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-		273
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		273
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		273
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		273
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579 HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
HARDIN 77 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4465 - 4870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	10078 - 11344		
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	756	2	65	9	N	59			237
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	691	2	89	9	N	81	188	1	130
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	669	2	96	9	N	87			217
01	806 N	474	-0-	-332	-0-	383	2	91	9	N	83			300
02	754 N	308	-0-	-446	-0-	276	2	32	9	N	29	191	1	138
03	775 N	341	-0-	-434	-0-	322	2	19	9	N	17			155

HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	10994 - 15283		
10	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	21273	2	667	9	N	606	570	1	335
11	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	25221	2	546	9	N	496	382	1	449
12	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22185	2	380	9	N	345	393	1	401
01	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	17212	2	466	9	N	424	585	1	240
02	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	12970	2	306	9	N	278	189	1	329
03	13423 X	10918	-0-	-2505	-0-	10675	2	243	9	N	221	194	1	356

HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11408 - 15707		
10	7037 X	4874	-0-	-2163	-0-	4740	2	134	9	N	122			217
11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6164	2	168	9	N	153			370
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4801	2	200	9	N	182	196	1	356
01	4867 X	3716	-0-	-1151	-0-	3629	2	87	9	N	79	189	1	246
02	6119 X	3091	-0-	-3028	-0-	2951	2	140	9	N	127	193	1	180
03	6541 X	2594	-0-	-3947	-0-	2527	2	67	9	N	61			241

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	1	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10791 - 11315	
ABRAHAM "40"														
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	31	1	913	2	N	11			233
						12	9							
11	930 N	890	-0-	-40	-0-	30	1	850	2	N	9			242
						10	9							
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	28	1	865	2	N	10			252
						11	9							
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	31	1	878	2	N	11			263
						12	9							
02	870 N	847	-0-	-23	-0-	29	1	803	2	N	14			277
						15	9							
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	31	1	858	2	N	2	180	1	99
						2	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA "40"		WELL #:		1	RRCID -> 200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10315	-	11392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1891 N	1109	-0-	-782	-0-	28 1	1060 2	N	19	191 1			75
							21 9							
11		1620 N	1156	-0-	-464	-0-	28 1	1103 2	N	23				98
							25 9							
12		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	26 1	1043 2	N	25				123
							28 9							
01		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	22 1	1062 2	N	27				150
							30 9							
02		1131 N	776	-0-	-355	-0-	23 1	728 2	N	23				173
							25 9							
03		1085 N	958	-0-	-127	-0-	28 1	908 2	N	20				193
							22 9							

MENDOTA "40"		WELL #:		2	RRCID -> 202315	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	10914	-	11246
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - P&A 08/05/13													

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID -> 224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9995	-	10558
10		2480 N	2257	-0-	-223	-0-	29 1	2203 2	N	23			76
							25 9						
11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	30 1	2729 2	N	59			135
							65 9						
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	28 1	2672 2	N	50			185
							55 9						
01		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	31 1	2885 2	N	62			247
							68 9						
02		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	29 1	2680 2	N	45			292
							50 9						
*03		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	31 1	2936 2	N	55			347
							61 9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931	RRCID -> 225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10060	-	10522
10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	31 1	4118 2	N	20			165
							22 9						
11		3930 X	3318	-0-	-612	-0-	26 1	3239 2	N	48			213
							53 9						
12		4309 X	4139	-0-	-170	-0-	28 1	4039 2	N	65			278
							72 9						
01		4309 X	3935	-0-	-374	-0-	31 1	3826 2	N	71	196 1		153
							78 9						
02		4031 X	3615	-0-	-416	-0-	29 1	3525 2	N	55			208
							61 9						
03		4185 X	3885	-0-	-300	-0-	31 1	3832 2	N	20			228
							22 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 227885		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10392 - 10610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	24			267
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	26	9	1569	2	N	20			287
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	N	31	195	1	123
01	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	22	9	1587	2	N	32			155
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	27	1	1540	2	N	5			160
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	34	9	1670	2	N	47			207
						29	1							
						35	9							
						29	1							
						6	9							
						31	1							
						52	9							
FLOWERS TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 228145		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10314 - 10579				
10	4464 X	3841	-0-	-623	-0-	31	1	3776	2	N	31			283
11	4320 X	4062	-0-	-258	-0-	34	9	4006	2	N	24			307
12	4433 X	3835	-0-	-598	-0-	30	1	3744	2	N	58	188	1	177
01	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	26	9	4152	2	N	65			242
02	3915 X	3775	-0-	-140	-0-	27	1	3740	2	N	5			247
03	4185 X	3986	-0-	-199	-0-	64	9	3909	2	N	42	192	1	97
						31	1							
						46	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10490 - 10528				
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	31	1	3758	2	N	64			250
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	70	9	3256	2	N	46			296
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	28	1	3604	2	N	52			348
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	51	9	3632	2	N	77	186	1	239
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	28	1	3175	2	N	56	193	1	102
*03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	57	9	3538	2	N	60			162
						31	1							
						66	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10420 - 10598				
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	31	1	922	2	N	23			155
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	25	9	744	2	N	15			170
12	930 N	829	-0-	-101	-0-	27	1	787	2	N	13			183
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	17	9	824	2	N	12			195
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	N	27			222
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	14	9	825	2	N	-0-			222
						31	1							
						30	9							
						31	1							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1901	RRCID ->	239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9862 - 10620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 N	2682	-0-	-139	-0-	31	1	2601	2	N	45			222
						50	9							
11	2730 N	2541	-0-	-189	-0-	30	1	2466	2	N	41			263
						45	9							
12	2759 N	2405	-0-	-354	-0-	28	1	2338	2	N	35			298
						39	9							
01	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	31	1	2515	2	N	54	197	1	155
						59	9							
02	2465 N	2304	-0-	-161	-0-	29	1	2234	2	N	37			192
						41	9							
*03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	31	1	2441	2	N	41			233
						45	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1925	RRCID ->	240873	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10514 - 10930		
10	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	31	1	5013	2	N	75	188	1	165
						83	9							
11	5310 X	4889	-0-	-421	-0-	30	1	4768	2	N	83			248
						91	9							
12	5332 X	4614	-0-	-718	-0-	28	1	4495	2	N	83	183	1	148
						91	9							
01	5332 X	5033	-0-	-299	-0-	31	1	4912	2	N	82			230
						90	9							
02	4988 X	4374	-0-	-614	-0-	29	1	4276	2	N	63			293
						69	9							
03	5115 X	4720	-0-	-395	-0-	31	1	4612	2	N	70	183	1	180
						77	9							

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440		
10	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	31	1	3223	2	N	55			240
						61	9							
11	3600 X	3083	-0-	-517	-0-	30	1	2992	2	N	55			295
						61	9							
12	3410 X	2863	-0-	-547	-0-	28	1	2774	2	N	55	199	1	151
						61	9							
01	3410 X	3220	-0-	-190	-0-	31	1	3121	2	N	62			213
						68	9							
02	3190 X	2882	-0-	-308	-0-	29	1	2787	2	N	60			273
						66	9							
03	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	31	1	2910	2	N	46	189	1	130
						51	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854		
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	31	1	5385	2	N	60			201
						66	9							
11	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	30	1	6520	2	N	110			311
						121	9							
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	28	1	5669	2	N	73			384
						80	9							
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	31	1	6007	2	N	113	196	1	301
						124	9							
02	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	29	1	5291	2	N	83	189	1	195
						91	9							
*03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	31	1	5750	2	N	94			289
						103	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902		RRCID -> 243506		COMPL. DATE 09/30/2008				TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	31	1	1430	2	N	35			233
11	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	39	9	1259	2	N	45			278
12	1519 N	1199	-0-	-320	-0-	50	9	1158	2	N	12			290
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	28	1	1286	2	N	28	186	1	132
02	1305 N	1191	-0-	-114	-0-	13	9	1131	2	N	28			160
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	2	N	23			183
						31	9							
						25	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1892		RRCID -> 244274		COMPL. DATE 10/25/2008				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603				
10	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	31	1	2599	2	N	48			276
11	2730 N	2408	-0-	-322	-0-	53	9	2328	2	N	45			321
12	2821 N	2361	-0-	-460	-0-	30	1	2288	2	N	41			362
01	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	50	9	2544	2	N	51	193	1	220
02	2320 N	2281	-0-	-39	-0-	28	1	2208	2	N	40			260
*03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	45	9	2292	2	N	40			300
						31	1							
						44	9							
						44	9							
						31	1							
						44	9							

FLOWERS TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 244495		COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687				
10	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	31	1	1899	2	N	43			315
11	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	47	9	1826	2	N	35			350
12	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	30	1	1603	2	N	35			385
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	39	9	1966	2	N	33			418
02	1827 N	1768	-0-	-59	-0-	27	1	1720	2	N	17			435
*03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	39	9	1777	2	N	73	388	1	120
						31	1							
						80	9							

FLOWERS TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 247017		COMPL. DATE 09/13/2008				TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662				
10	3596 X	1830	-0-	-1766	-0-	31	1	1745	2	N	49			272
11	3420 X	1657	-0-	-1763	-0-	54	9	1583	2	N	40			312
12	3472 X	2548	-0-	-924	-0-	30	1	2470	2	N	45	191	1	166
01	3410 X	3022	-0-	-388	-0-	44	9	2925	2	N	60			226
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	28	1	2578	2	N	30			256
*03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	50	9	2986	2	N	50			306
						31	1							
						55	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10090	- 10683		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3900	-0-	-223	-0-	31	1	3841	2	N	25			583
						28	9							
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	30	1	3674	2	N	-0-			583
12	3937 X	3029	-0-	-908	-0-	27	1	3002	2	N	-0-			583
01	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	31	1	3520	2	N	67	197	1	453
						74	9							
02	3683 X	3393	-0-	-290	-0-	29	1	3318	2	N	42			495
						46	9							
03	3906 X	2713	-0-	-1193	-0-	24	1	2633	2	N	51	190	1	356
						56	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10568	- 10732		
10	6231 X	5795	-0-	-436	-0-	31	1	5665	2	N	90			312
						99	9							
11	6030 X	5472	-0-	-558	-0-	30	1	5373	2	N	63			375
						69	9							
12	5983 X	5336	-0-	-647	-0-	28	1	5187	2	N	110			485
						121	9							
01	5921 X	5620	-0-	-301	-0-	31	1	5489	2	N	91	394	1	182
						100	9							
02	5510 X	5146	-0-	-364	-0-	29	1	5009	2	N	98			280
						108	9							
03	5797 X	5406	-0-	-391	-0-	31	1	5281	2	N	85	197	1	168
						94	9							
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10303	- 10660		
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	31	1	1784	2	N	35	180	1	182
						39	9							
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	30	1	1685	2	N	40			222
						44	9							
12	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	28	1	1552	2	N	36			258
						40	9							
01	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	31	1	1738	2	N	37			295
						41	9							
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	29	1	1704	2	N	37			332
						41	9							
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1833	2	N	42	191	1	183
						46	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800		
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	17			447
						19	9							
11	2580 N	2238	-0-	-342	-0-	29	1	2208	2	N	1	186	1	262
						1	9							
12	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	28	1	2443	2	N	20			282
						22	9							
01	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	31	1	2523	2	N	30			312
						33	9							
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	29	1	2392	2	N	28			340
						31	9							
*03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2537	2	N	23			363
						25	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3503 X	3477	-0-	-26	-0-	31	1	3361	2	N	77	194	1	425
							85	9							
11		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	30	1	3264	2	N	96	383	1	138
							106	9							
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	28	1	3185	2	N	85			223
							94	9							
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	31	1	3455	2	N	70			293
							77	9							
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	29	1	3099	2	N	64			357
							70	9							
*03		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	31	1	3293	2	N	75			432
							83	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802															
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	31	1	4348	2	N	46			323
							51	9							
11		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4161	2	N	67			390
							74	9							
12		4340 X	4105	-0-	-235	-0-	28	1	4009	2	N	62			452
							68	9							
01		4433 X	4321	-0-	-112	-0-	31	1	4172	2	N	107	393	1	166
							118	9							
02		4147 X	3720	-0-	-427	-0-	29	1	3581	2	N	100			266
							110	9							
03		4433 X	3960	-0-	-473	-0-	31	1	3827	2	N	93	188	1	171
							102	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150															
10		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	31	1	3554	2	N	90	189	1	464
							99	9							
11		3960 X	3368	-0-	-592	-0-	29	1	3258	2	N	74			538
							81	9							
12		4092 X	3342	-0-	-750	-0-	28	1	3228	2	N	78	189	1	427
							86	9							
01		4092 X	3483	-0-	-609	-0-	30	1	3355	2	N	89	187	1	329
							98	9							
02		3509 X	3100	-0-	-409	-0-	29	1	2993	2	N	71	184	1	216
							78	9							
03		3689 X	3280	-0-	-409	-0-	31	1	3168	2	N	74			290
							81	9							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588															
10		2666 N	2521	-0-	-145	-0-	31	1	2455	2	N	32			320
							35	9							
11		2430 N	1978	-0-	-452	-0-	30	1	1890	2	N	53	190	1	183
							58	9							
12		2356 N	2153	-0-	-203	-0-	28	1	2055	2	N	64			247
							70	9							
01		2511 N	2332	-0-	-179	-0-	31	1	2246	2	N	50			297
							55	9							
02		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	29	1	2076	2	N	57	195	1	159
							63	9							
*03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	31	1	2109	2	N	46			205
							51	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34		RRCID -> 253016		COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	31	1	3474	2	N	50			230
							55	9							
11		3450 X	3348	-0-	-102	-0-	30	1	3274	2	N	40			270
							44	9							
12		3627 X	3264	-0-	-363	-0-	28	1	3179	2	N	52			322
							57	9							
01		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	31	1	3615	2	N	46			368
							51	9							
02		3393 X	3020	-0-	-373	-0-	29	1	2936	2	N	50			418
							55	9							
03		3565 X	3157	-0-	-408	-0-	31	1	3076	2	N	45			463
							50	9							
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822		RRCID -> 253239		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657				
10		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	47			562
							52	9							
11		2940 N	2891	-0-	-49	-0-	30	1	2804	2	N	52	196	1	418
							57	9							
12		2976 N	2731	-0-	-245	-0-	28	1	2655	2	N	44			462
							48	9							
01		3007 N	2797	-0-	-210	-0-	31	1	2722	2	N	40			502
							44	9							
02		2784 N	2470	-0-	-314	-0-	29	1	2399	2	N	38			540
							42	9							
03		2728 N	2707	-0-	-21	-0-	31	1	2629	2	N	43			583
							47	9							
KAUFMAN 81		WELL #:		10		RRCID -> 253240		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712				
10		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	102	195	1	225
							112	9							
11		2820 N	2530	-0-	-290	-0-	30	1	2403	2	N	88	195	1	118
							97	9							
12		2666 N	2440	-0-	-226	-0-	28	1	2314	2	N	89			207
							98	9							
01		2697 N	2659	-0-	-38	-0-	31	1	2518	2	N	100	197	1	110
							110	9							
02		2436 N	2420	-0-	-16	-0-	29	1	2300	2	N	83			193
							91	9							
*03		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	85	183	1	95
							94	9							
MOORE, W. H.		WELL #:		641		RRCID -> 253354		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847				
10		5270 X	4962	-0-	-308	-0-	31	1	4790	2	N	128	191	1	390
							141	9							
11		5100 X	4605	-0-	-495	-0-	29	1	4427	2	N	135			525
							149	9							
12		5332 X	4951	-0-	-381	-0-	28	1	4760	2	N	148	195	1	478
							163	9							
01		5270 X	5009	-0-	-261	-0-	31	1	4771	2	N	188	194	1	472
							207	9							
02		4872 X	4443	-0-	-429	-0-	29	1	4270	2	N	131			603
							144	9							
03		4960 X	4634	-0-	-326	-0-	31	1	4508	2	N	86	374	1	315
							95	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	31 1	3042 2	N	3			510
11	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	30 1	2919 2	N	8			518
12	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	28 1	2700 2	N	49	195 1		372
01	3069 X	2976	-0-	-93	-0-	31 1	2939 2	N	5			377
02	2871 X	2864	-0-	-7	-0-	29 1	2828 2	N	6			383
03	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	31 1	2924 2	N	24			407

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401
10	6634 X	5825	-0-	-809	-0-	31 1	5639 2	N	141	184 1		262
11	6390 X	5108	-0-	-1282	-0-	28 1	4940 2	N	127			389
12	6262 X	5739	-0-	-523	-0-	31 1	5556 2	N	138			527
01	6169 X	5373	-0-	-796	-0-	31 1	5207 2	N	123	190 1		460
02	5655 X	4964	-0-	-691	-0-	29 1	4797 2	N	125	185 1		400
03	5828 X	5144	-0-	-684	-0-	31 1	4957 2	N	142	183 1		359

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670
10	4743 X	4407	-0-	-336	-0-	31 1	4334 2	N	38			233
11	4590 X	4010	-0-	-580	-0-	29 1	3944 2	N	34			267
12	4712 X	3822	-0-	-890	-0-	27 1	3742 2	N	48			315
01	4681 X	4106	-0-	-575	-0-	29 1	4041 2	N	33			348
02	4263 X	3674	-0-	-589	-0-	29 1	3601 2	N	40			388
03	4402 X	3777	-0-	-625	-0-	31 1	3698 2	N	44	199 1		233

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646
10	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	31 1	2980 2	N	29			497
11	3180 X	2937	-0-	-243	-0-	30 1	2823 2	N	76	390 1		183
12	3162 X	2284	-0-	-878	-0-	28 1	2228 2	N	25			208
01	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	31 1	3010 2	N	95			303
02	2958 X	2573	-0-	-385	-0-	29 1	2509 2	N	32			335
03	3038 X	2637	-0-	-401	-0-	31 1	2539 2	N	61	191 1		205

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	31	1	2658	2	N	73	198	1	152
							80	9							
11		2850 X	2718	-0-	-132	-0-	29	1	2627	2	N	56			208
							62	9							
12		2852 N	2595	-0-	-257	-0-	28	1	2477	2	N	82			290
							90	9							
01		2759 N	2700	-0-	-59	-0-	31	1	2555	2	N	104	194	1	200
							114	9							
02		2639 N	2401	-0-	-238	-0-	29	1	2300	2	N	65			265
							72	9							
03		2604 N	2502	-0-	-102	-0-	31	1	2409	2	N	56	174	1	147
							62	9							

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660															

10		2852 N	2829	-0-	-23	-0-	31	1	2754	2	N	40			280
							44	9							
11		2760 N	2668	-0-	-92	-0-	30	1	2603	2	N	32			312
							35	9							
12		2821 N	2466	-0-	-355	-0-	28	1	2414	2	N	22			334
							24	9							
01		2821 N	2635	-0-	-186	-0-	31	1	2576	2	N	25			359
							28	9							
02		2581 N	2485	-0-	-96	-0-	29	1	2447	2	N	8			367
							9	9							
*03		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	31	1	2616	2	N	39	196	1	210
							43	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333															

10		17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	31	1	17224	2	N	85			337
							94	9							
11		16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	30	1	16665	2	N	162	189	1	310
							178	9							
12		17515 X	15909	-0-	-1606	-0-	28	1	15670	2	N	192			502
							211	9							
01		17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	31	1	17260	2	N	211	356	1	357
							232	9							
02		16385 X	16268	-0-	-117	-0-	29	1	16042	2	N	179	184	1	352
							197	9							
03		17422 X	16705	-0-	-717	-0-	31	1	16479	2	N	177	184	1	345
							195	9							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424															

10		3100 N	31649	-0-	28549	50244	31	1	31230	2	N	353	376	1	677
							388	9							
11		3000 N	28163	-0-	25163	75407	30	1	27684	2	N	408	570	1	515
							449	9							
12		85418 X	10011	-0-	-75407	-0-	24	1	9790	2	N	179	184	1	510
							197	9							
01		23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	31	1	22970	2	N	368	383	1	495
							405	9							
02		20880 X	11834	-0-	-9046	-0-	29	1	11673	2	N	120	368	1	247
							132	9							
03		22320 X	8818	-0-	-13502	-0-	31	1	8685	2	N	93			340
							102	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247 X	818	-0-	-3429	-0-	25	1	793	2	N	-0-			292
11	3750 X	1626	-0-	-2124	-0-	23	1	1564	2	N	35			327
12	2232 X	989	-0-	-1243	-0-	39	9							
01	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	28	1	958	2	N	3			330
01	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	3	9							
01	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	31	1	948	2	N	27			357
02	1566 X	553	-0-	-1013	-0-	30	9							
02	1566 X	553	-0-	-1013	-0-	29	1	518	2	N	5	185	1	177
03	1674 X	547	-0-	-1127	-0-	6	9							
03	1674 X	547	-0-	-1127	-0-	31	1	514	2	N	2			179
						2	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730		
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	31	1	2414	2	N	97	193	1	332
11	2550 N	2540	-0-	-10	-0-	107	9							
11	2550 N	2540	-0-	-10	-0-	30	1	2364	2	N	133			465
12	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	146	9							
12	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	22	1	1607	2	N	105	193	1	377
01	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	116	9							
01	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	30	1	1807	2	N	103			480
02	2465 N	2161	-0-	-304	-0-	113	9							
02	2465 N	2161	-0-	-304	-0-	29	1	2074	2	N	53			533
*03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	58	9							
*03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	N	180	393	1	320
						198	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662		
10	5239 X	4202	-0-	-1037	-0-	31	1	4106	2	N	59			622
11	5070 X	4118	-0-	-952	-0-	65	9							
11	5070 X	4118	-0-	-952	-0-	30	1	4015	2	N	66	387	1	301
12	4185 X	3766	-0-	-419	-0-	73	9							
12	4185 X	3766	-0-	-419	-0-	28	1	3677	2	N	55			356
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	61	9							
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	31	1	4150	2	N	82			438
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	90	9							
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	28	1	3917	2	N	69	181	1	326
*03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	76	9							
*03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	31	1	4200	2	N	82	190	1	218
						90	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9962	- 10746		
10	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	31	1	3107	2	N	58			318
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	64	9							
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	30	1	2982	2	N	94	181	1	231
12	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	103	9							
12	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	28	1	2789	2	N	68			299
01	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	75	9							
01	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	30	1	2834	2	N	74			373
02	3132 X	2687	-0-	-445	-0-	81	9							
02	3132 X	2687	-0-	-445	-0-	29	1	2568	2	N	82			455
03	3224 X	2836	-0-	-388	-0-	90	9							
03	3224 X	2836	-0-	-388	-0-	31	1	2726	2	N	72	175	1	352
						79	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"			WELL #:		37H	RRCID -> 258647			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	37016 X	37016	-0-	-0-	-0-	31 1	36466 2	N	472	771 1		263	
						519 9							
11	32281 X	32281	-0-	-0-	-0-	30 1	31906 2	N	314	191 1		386	
						345 9							
12	35340 X	25054	-0-	-10286	-0-	28 1	24754 2	N	247			633	
						272 9							
01	35340 X	322	-0-	-35018	-0-	2 1	283 2	N	34	390 1		277	
						37 9							
02	33060 X	3	-0-	-33057	-0-	3 1		N	-0-			277	
03	35340 X	28324	-0-	-7016	-0-	29 1	28023 2	N	247	182 1		342	
						272 9							

FLOWERS TRUST			WELL #:		87H	RRCID -> 258731			COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610	

10	4929 X	4046	-0-	-883	-0-	30 1	3948 2	N	62	194 1		385	
						68 9							
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	30 1	5210 2	N	129	191 1		323	
						142 9							
12	4929 X	3430	-0-	-1499	-0-	25 1	3340 2	N	59			382	
						65 9							
01	4185 X	3446	-0-	-739	-0-	31 1	3351 2	N	58			440	
						64 9							
02	5191 X	3476	-0-	-1715	-0-	29 1	3392 2	N	50			490	
						55 9							
03	5549 X	2126	-0-	-3423	-0-	22 1	2071 2	N	30	180 1		340	
						33 9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1937H	RRCID -> 260345			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080	

10	5301 X	5300	-0-	-1	-0-	31 1	5112 2	N	143			475	
						157 9							
11	5130 X	4814	-0-	-316	-0-	30 1	4622 2	N	147	185 1		437	
						162 9							
12	5301 X	4218	-0-	-1083	-0-	28 1	4089 2	N	92			529	
						101 9							
01	5301 X	4587	-0-	-714	-0-	31 1	4406 2	N	136	384 1		281	
						150 9							
02	4959 X	3716	-0-	-1243	-0-	29 1	3608 2	N	72			353	
						79 9							
03	5301 X	4156	-0-	-1145	-0-	31 1	4029 2	N	87	188 1		252	
						96 9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1938H	RRCID -> 260347			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053	

10	4681 X	2951	-0-	-1730	-0-	31 1	2817 2	N	94	355 1		382	
						103 9							
11	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	30 1	4249 2	N	106			488	
						117 9							
12	4867 X	3931	-0-	-936	-0-	28 1	3808 2	N	86	187 1		387	
						95 9							
01	4588 X	4118	-0-	-470	-0-	31 1	3970 2	N	106	193 1		300	
						117 9							
02	4263 X	3603	-0-	-660	-0-	29 1	3486 2	N	80			380	
						88 9							
03	4557 X	3872	-0-	-685	-0-	31 1	3743 2	N	89	187 1		282	
						98 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA RANCH		WELL #:		593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10823 - 13686		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	2	N	66	184	1	335
11	4560 X	4182	-0-	-378	-0-	73	9	4094	2	N	54			389
12	5363 X	4698	-0-	-665	-0-	29	1	4620	2	N	47			436
01	5704 X	5215	-0-	-489	-0-	59	9	5114	2	N	70			506
02	5336 X	3797	-0-	-1539	-0-	24	1	3757	2	N	15	191	1	330
03	5704 X	4100	-0-	-1604	-0-	77	9	4057	2	N	17			347
						23	1							
						17	9							
						24	1							
						19	9							

FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	10058 - 13557		
10	7378 X	6626	-0-	-752	-0-	31	1	6401	2	N	176			696
11	7050 X	6589	-0-	-461	-0-	194	9	6340	2	N	199	362	1	533
12	6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	30	1	5759	2	N	99			632
01	6634 X	6131	-0-	-503	-0-	219	9	6014	2	N	78	362	1	348
02	6380 X	5332	-0-	-1048	-0-	27	1	5273	2	N	27			375
03	6820 X	5498	-0-	-1322	-0-	109	9	5459	2	N	7			382
						31	1							
						86	9							
						29	1							
						30	9							
						31	1							
						8	9							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID ->	265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9960 - 13890		
10	8897 X	8068	-0-	-829	-0-	31	1	7697	2	N	309	365	1	517
11	8610 X	7623	-0-	-987	-0-	340	9	7256	2	N	306	368	1	455
12	8773 X	7407	-0-	-1366	-0-	30	1	7057	2	N	293	185	1	563
01	8525 X	7898	-0-	-627	-0-	337	9	7545	2	N	293	370	1	486
02	7743 X	6991	-0-	-752	-0-	28	1	6758	2	N	185	184	1	487
03	8060 X	6413	-0-	-1647	-0-	322	9	6139	2	N	223	361	1	349
						31	1							
						29	1							
						204	9							
						29	1							
						245	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	10017 - 11795		
10	3162 X	2513	-0-	-649	-0-	31	1	2409	2	N	66			463
11	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	73	9	2675	2	N	10			473
12	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	30	1	2874	2	N	32			505
01	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	11	9	2396	2	N	106	193	1	418
02	2639 X	2461	-0-	-178	-0-	27	1	2341	2	N	83	184	1	317
03	2945 X	2297	-0-	-648	-0-	35	9	2208	2	N	53			370
						30	1							
						117	9							
						29	1							
						91	9							
						31	1							
						58	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6541 X	5192	-0-	-1349	-0-	152 1	4928 2	N	102		337
						112 9					
11	6090 X	5262	-0-	-828	-0-	30 1	5124 2	N	98		435
						108 9					
12	6200 X	5383	-0-	-817	-0-	28 1	5233 2	N	111	361 1	185
						122 9					
01	6200 X	4645	-0-	-1555	-0-	242 1	4279 2	N	113		298
						124 9					
02	5510 X	5492	-0-	-18	-0-	256 1	5144 2	N	84		382
						92 9					
03	5425 X	4367	-0-	-1058	-0-	220 1	4040 2	N	97	176 1	303
						107 9					

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

10	8060 X	7244	-0-	-816	-0-	31 1	6975 2	N	216	571 1	330
						238 9					
11	6720 X	6427	-0-	-293	-0-	29 1	6199 2	N	181	201 1	310
						199 9					
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	28 1	5380 2	N	127		437
						140 9					
01	7254 X	7179	-0-	-75	-0-	31 1	6882 2	N	242	381 1	298
						266 9					
02	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	29 1	6856 2	N	135		433
						149 9					
*03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	31 1	7520 2	N	189	375 1	247
						208 9					

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	31 1	3630 2	N	176	355 1	298
						194 9					
11	3660 X	3583	-0-	-77	-0-	30 1	3360 2	N	175		473
						193 9					
12	3937 X	3404	-0-	-533	-0-	28 1	3205 2	N	155	184 1	444
						171 9					
01	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	31 1	3535 2	N	153	177 1	420
						168 9					
02	3683 X	3517	-0-	-166	-0-	29 1	3300 2	N	171	351 1	240
						188 9					
03	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	31 1	3546 2	N	160		400
						176 9					

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	29 1	8809 2	N	222	197 1	305
						244 9					
11	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	30 1	8314 2	N	208	196 1	317
						229 9					
12	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	29 1	7423 2	N	195		512
						215 9					
01	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	30 1	9002 2	N	289	394 1	407
						318 9					
02	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	28 1	5845 2	N	134	203 1	338
						147 9					
*03	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	31 1	6894 2	N	150	195 1	293
						165 9					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		9951 X	9306	-0-	-645	-0-	31 1	8655 2	N		564	371 1		778
							620 9							
11		9630 X	8997	-0-	-633	-0-	30 1	8396 2	N		519	577 1		720
							571 9							
12		9579 X	8644	-0-	-935	-0-	29 1	8122 2	N		448	395 1		773
							493 9							
01		9517 X	9228	-0-	-289	-0-	31 1	8613 2	N		531	579 1		725
							584 9							
02		8700 X	7905	-0-	-795	-0-	29 1	7434 2	N		402	380 1		747
							442 9							
03		9300 X	8423	-0-	-877	-0-	31 1	7872 2	N		473	588 1		632
							520 9							

ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381		
10		20088 X	16698	-0-	-3390	-0-	29 1	16025 2	N		585	545 1		385
							644 9							
11		19440 X	16828	-0-	-2612	-0-	30 1	16153 2	N		586	539 1		432
							645 9							
12		20088 X	16577	-0-	-3511	-0-	30 1	15844 2	N		639	544 1		527
							703 9							
01		19189 X	17209	-0-	-1980	-0-	31 1	16485 2	N		630	739 1		418
							693 9							
02		16588 X	15825	-0-	-763	-0-	28 1	15118 2	N		617	728 1		307
							679 9							
03		17391 X	16247	-0-	-1144	-0-	31 1	15634 2	N		529	536 1		300
							582 9							

WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506		
10		15252 X	13536	-0-	-1716	-0-	31 1	13136 2	N		335	367 1		380
							369 9							
11		14520 X	12923	-0-	-1597	-0-	30 1	12508 2	N		350	200 1		530
							385 9							
12		14353 X	11820	-0-	-2533	-0-	28 1	11452 2	N		309	377 1		462
							340 9							
01		14074 X	12254	-0-	-1820	-0-	31 1	11862 2	N		328	370 1		420
							361 9							
02		13021 X	10529	-0-	-2492	-0-	29 1	10197 2	N		275	378 1		317
							303 9							
03		13547 X	10980	-0-	-2567	-0-	30 1	10656 2	N		267	373 1		211
							294 9							

BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397		
10		15717 X	13193	-0-	-2524	-0-	26 1	12741 2	N		387	542 1		687
							426 9							
11		14880 X	13022	-0-	-1858	-0-	30 1	12520 2	N		429	364 1		752
							472 9							
12		14880 X	12510	-0-	-2370	-0-	30 1	11986 2	N		449	369 1		832
							494 9							
01		14756 X	12898	-0-	-1858	-0-	30 1	12372 2	N		451	545 1		738
							496 9							
02		13079 X	11835	-0-	-1244	-0-	28 1	11392 2	N		377	357 1		758
							415 9							
03		13454 X	11841	-0-	-1613	-0-	31 1	11357 2	N		412	789 1		381
							453 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		9114 X	8186	-0-	-928	-0-	26	1	7927	2	N	212	386	1	568
							233	9							
11		8460 X	7821	-0-	-639	-0-	29	1	7437	2	N	323	194	1	697
							355	9							
12		8463 X	8064	-0-	-399	-0-	29	1	7685	2	N	318	392	1	623
							350	9							
01		8463 X	8088	-0-	-375	-0-	30	1	7867	2	N	174			797
							191	9							
02		7917 X	7079	-0-	-838	-0-	28	1	7006	2	N	41			838
							45	9							
03		8184 X	7483	-0-	-701	-0-	31	1	7224	2	N	207	580	1	465
							228	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501			
10		23157 X	19676	-0-	-3481	-0-	451	1	18662	2	N	512	533	1	672
							563	9							
11		22440 X	13264	-0-	-9176	-0-	343	1	12485	2	N	396	546	1	522
							436	9							
12		23188 X	18486	-0-	-4702	-0-	166	1	17636	2	N	622	329	1	815
							684	9							
01		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	31	1	22518	2	N	788	846	1	757
							867	9							
02		20648 X	20227	-0-	-421	-0-	29	1	19482	2	N	651	705	1	703
							716	9							
03		19685 X	16898	-0-	-2787	-0-	424	1	15987	2	N	443	531	1	615
							487	9							

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966			
10		5890 X	4330	-0-	-1560	-0-	26	1	4020	2	N	258	180	1	576
							284	9							
11		5610 X	4508	-0-	-1102	-0-	30	1	4178	2	N	273	183	1	666
							300	9							
12		5301 X	4265	-0-	-1036	-0-	29	1	3943	2	N	266	369	1	563
							293	9							
01		5146 X	4335	-0-	-811	-0-	30	1	4022	2	N	257	181	1	639
							283	9							
02		4698 X	3998	-0-	-700	-0-	28	1	3740	2	N	209	180	1	668
							230	9							
03		4650 X	4210	-0-	-440	-0-	31	1	3898	2	N	255	464	1	459
							281	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100			
10		15593 X	13100	-0-	-2493	-0-	31	1	12857	2	N	193	184	1	358
							212	9							
11		15090 X	11132	-0-	-3958	-0-	26	1	10957	2	N	135	191	1	302
							149	9							
12		14694 X	9011	-0-	-5683	-0-	19	1	8906	2	N	78			380
							86	9							
01		13888 X	12680	-0-	-1208	-0-	27	1	12347	2	N	278	381	1	277
							306	9							
02		12731 X	11469	-0-	-1262	-0-	29	1	11275	2	N	150			427
							165	9							
03		13113 X	11899	-0-	-1214	-0-	31	1	11670	2	N	180	190	1	417
							198	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		34193 X	27893	-0-	-6300	-0-	31 1	27258 2	N	549	779 1		333
							604 9						
11		31170 X	25741	-0-	-5429	-0-	30 1	25038 2	N	612	391 1		554
							673 9						
12		28520 X	25227	-0-	-3293	-0-	30 1	24480 2	N	652	586 1		620
							717 9						
01		28520 X	25579	-0-	-2941	-0-	31 1	24829 2	N	654	784 1		490
							719 9						
02		26680 X	22202	-0-	-4478	-0-	29 1	21479 2	N	631	781 1		340
							694 9						
03		27900 X	22985	-0-	-4915	-0-	31 1	22319 2	N	577	589 1		328
							635 9						

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380	
10		7626 X	5948	-0-	-1678	-0-	31 1	5654 2	N	239	180 1		447
							263 9						
11		7290 X	5592	-0-	-1698	-0-	30 1	5291 2	N	246	182 1		511
							271 9						
12		7099 X	6037	-0-	-1062	-0-	28 1	5775 2	N	213	188 1		536
							234 9						
01		7068 X	6038	-0-	-1030	-0-	31 1	5717 2	N	264	362 1		438
							290 9						
02		5597 X	5263	-0-	-334	-0-	29 1	5129 2	N	95	371 1		162
							105 9						
03		6045 X	5677	-0-	-368	-0-	31 1	5416 2	N	209			371
							230 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687	
10		15221 X	13091	-0-	-2130	-0-	31 1	12529 2	N	483	383 1		427
							531 9						
11		14730 X	11867	-0-	-2863	-0-	30 1	11423 2	N	376	568 1		235
							414 9						
12		14291 X	11149	-0-	-3142	-0-	28 1	10672 2	N	408	375 1		268
							449 9						
01		14229 X	10269	-0-	-3960	-0-	31 1	9795 2	N	403	376 1		295
							443 9						
02		12499 X	9153	-0-	-3346	-0-	29 1	8812 2	N	284	196 1		383
							312 9						
03		13082 X	9298	-0-	-3784	-0-	31 1	8934 2	N	303	545 1		141
							333 9						

MOORE, W. H.		WELL #:		645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653	
10		13144 X	8364	-0-	-4780	-0-	28 1	7530 2	N	733	575 1		740
							806 9						
11		12150 X	5974	-0-	-6176	-0-	30 1	5225 2	N	654	754 1		640
							719 9						
12		11594 X	6513	-0-	-5081	-0-	28 1	5843 2	N	584	392 1		832
							642 9						
01		11160 X	6470	-0-	-4690	-0-	30 1	5724 2	N	651	955 1		528
							716 9						
02		9019 X	4445	-0-	-4574	-0-	29 1	3712 2	N	640	770 1		398
							704 9						
03		8370 X	7387	-0-	-983	-0-	31 1	6628 2	N	662	583 1		477
							728 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID -> 276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	27776 X	17480	-0-	-10296	-0-	23	1	17165	2	N	265	372	1	258
11	25470 X	19143	-0-	-6327	-0-	292	9	30	1	N	371			629
12	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	408	9	29	1	N	346	573	1	402
01	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	381	9	30	1	N	362	573	1	191
02	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	398	9	28	1	N	330	188	1	333
*03	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	363	9	31	1	N	304	372	1	265
						334	9							
ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID -> 276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088			
10	24862 X	15863	-0-	-8999	-0-	31	1	15282	2	N	500	368	1	477
11	20850 X	14389	-0-	-6461	-0-	550	9	30	1	N	478	376	1	579
12	17670 X	13250	-0-	-4420	-0-	526	9	28	1	N	441	563	1	457
01	17670 X	13523	-0-	-4147	-0-	485	9	31	1	N	441	566	1	332
02	15776 X	11029	-0-	-4747	-0-	485	9	29	1	N	342	366	1	308
03	15872 X	11415	-0-	-4457	-0-	376	9	29	1	N	349	384	1	273
						384	9							
COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID -> 276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902			
10	31868 X	23011	-0-	-8857	-0-	31	1	22452	2	N	480	582	1	450
11	29700 X	21204	-0-	-8496	-0-	528	9	30	1	N	456	391	1	515
12	25327 X	17133	-0-	-8194	-0-	502	9	25	1	N	353	395	1	473
01	25296 X	19436	-0-	-5860	-0-	388	9	25	1	N	384	197	1	660
02	22562 X	18604	-0-	-3958	-0-	422	9	29	1	N	375	593	1	442
03	23002 X	19148	-0-	-3854	-0-	413	9	31	1	N	331	388	1	385
						364	9							
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID -> 277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151			
10	12617 X	1572	-0-	-11045	-0-	1522	2	50	9	N	45			317
11	5610 X	1476	-0-	-4134	-0-	1398	2	78	9	N	71			388
12	2914 X	656	-0-	-2258	-0-	601	2	55	9	N	50			438
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	37	195	1	280
02	2204 X	609	-0-	-1595	-0-	595	2	14	9	N	13			293
*03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	2924	2	140	9	N	127			420

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 21HW		RRCID -> 277962		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	76880 X	60286	-0-	-16594	-0-	31	1	59361	2	N	813	535	1	723
						894	9							
11	74400 X	51849	-0-	-22551	-0-	30	1	50955	2	N	785	903	1	605
						864	9							
12	76880 X	45509	-0-	-31371	-0-	28	1	44781	2	N	636	728	1	513
						700	9							
01	71145 X	52727	-0-	-18418	-0-	31	1	52030	2	N	605	556	1	562
						666	9							
02	66555 X	47988	-0-	-18567	-0-	29	1	47343	2	N	560	737	1	385
						616	9							
03	60295 X	48184	-0-	-12111	-0-	31	1	47562	2	N	537	550	1	372
						591	9							

ISAACS 210		WELL #: 1HW		RRCID -> 278045		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263				
10	91481 X	35888	-0-	-55593	-0-	28	1	34860	2	N	909	766	1	485
						1000	9							
11	51060 X	32282	-0-	-18778	-0-	30	1	31376	2	N	796	969	1	312
						876	9							
12	46934 X	29599	-0-	-17335	-0-	30	1	28748	2	N	746	585	1	473
						821	9							
01	42067 X	30434	-0-	-11633	-0-	30	1	29424	2	N	891	978	1	386
						980	9							
02	36627 X	26912	-0-	-9715	-0-	28	1	26042	2	N	765	784	1	367
						842	9							
03	35898 X	27075	-0-	-8823	-0-	31	1	26218	2	N	751	775	1	343
						826	9							

ISAACS 208		WELL #: 1HW		RRCID -> 278400		COMPL. DATE 07/22/2015				TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455				
10	97547 X	97547	-0-	-0-	-0-	29	1	95521	2	N	1815	1745	1	643
						1997	9							
11	87660 X	85098	-0-	-2562	-0-	30	1	83680	2	N	1262	1160	1	745
						1388	9							
12	90582 X	74108	-0-	-16474	-0-	30	1	73010	2	N	971	1138	1	578
						1068	9							
01	90582 X	73266	-0-	-17316	-0-	30	1	72270	2	N	878	791	1	665
						966	9							
02	84738 X	64350	-0-	-20388	-0-	28	1	63380	2	N	856	983	1	538
						942	9							
03	90582 X	68039	-0-	-22543	-0-	31	1	67089	2	N	835	1163	1	210
						919	9							

PABLO ENERGY II, LLC		WELL #: 631643		RRCID -> 151674		COMPL. DATE 06/18/1994				TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432				
CAITLIN		1												
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			207
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			207
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			207
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			207
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			207
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			207

PABLO		WELL #: 2033		RRCID -> 160500		COMPL. DATE 08/05/1996				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976				
10	868 N	614	-0-	-254	-0-	614	2			N	-0-			174
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			174
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			174
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			174
02	2001 N	1590	-0-	-411	-0-	1583	2	7	9	N	6			180
03	2077 N	1578	-0-	-499	-0-	1578	2			N	-0-			180

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
PABLO ENERGY II, LLC		//CONT.//		631643									
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-			98
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			98
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	532 2	122 9	N	111	199 1		10
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	542 2	33 9	N	30			40
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 2	6 9	N	5			45
03		651 N	498	-0-	-153	-0-	498 2		N	-0-			45

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338	- 11505	
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			113
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			113
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	588 3	8 9	N	7			120
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3		N	-0-			120
02		551 N	520	-0-	-31	-0-	500 3	20 9	N	18			138
03		589 N	551	-0-	-38	-0-	548 3	3 9	N	3			141

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10684	- 10922	
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1808 2	8 9	N	7	7 8		104
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1747 2	9 9	N	8	8 8		104
12		1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1520 2	7 9	N	6	4 8		106
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911 2	6 9	N	5			111
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1717 2	22 9	N	20	3 8		128
*03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1737 2	10 9	N	9	4 8		133

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9892	- 10740	
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	891 2	63 9	Y	57	22 8		205
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	716 2	51 9	Y	46	33 8		218
12		961 X	934	-0-	-27	-0-	911 2	23 9	Y	21	196 1	13 8	30
01		961 X	915	-0-	-46	-0-	886 2	29 9	Y	26			56
02		899 X	876	-0-	-23	-0-	841 2	35 9	Y	32	10 8		78
*03		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1003 2	98 9	Y	89	62 8		105

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9810	- 10978	
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1374 2	47 9	N	43	10 8		115
11		1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1142 2	32 9	N	29	13 8		131
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1377 2	37 9	N	34	6 8		159
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1384 2	26 9	N	24			183
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125 2	17 9	N	15	170 1	4 8	24
03		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1338 2	32 9	N	29	15 8		38

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF. 9858	- 11074	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11129		PERF. 9896 - 11010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	2	12	9	N	11	3	8	123
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1409	2	31	9	N	28	2	8	149
12	1798	N	1431	-0-	-367	-0-	1399	2	32	9	N	29	2	8	176
01	1767	N	1363	-0-	-404	-0-	1363	2			N	-0-			176
02	1392	N	1129	-0-	-263	-0-	1127	2	2	9	N	2			178
03	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	1072	2	46	9	N	42			220

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10444		- 11002			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11382		PERF. 9892		- 11190			
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			63
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			63
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			63
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			63
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			63
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			63

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9808		- 11004			
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1716	2	46	9	N	42	10	8	91
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	N	27	10	8	108
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1500	2	29	9	N	26	6	8	128
01	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1664	2	19	9	N	17			145
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	1579	2	29	9	N	26	5	8	166
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1651	2	47	9	N	43	25	8	184

VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11751		PERF.10430		- 10992			
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			135
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			135
12	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-			135
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-			135
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			135
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			135

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9816		- 11050			
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1607	2	57	9	N	52	180	1	33
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1568	2	47	9	N	43	20	8	56
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1700	2	47	9	N	43	14	8	85
01	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1625	2	26	9	N	24			109
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1586	2	39	9	N	35	7	8	137
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1632	2	68	9	N	62	43	8	156

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10616		- 11430			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23	

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29	

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660			
10	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4532	2	33 9	N	30 198 1	25
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3744	2	10 9	N	9	34
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4319	2	12 9	N	11	45
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4446	2	13 9	N	12	57
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4218	2	17 9	N	15	72
*03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4254	2	4 9	N	4	76

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322			
10	15282 X	2717	-0-	-12565	-0-	2717	2		Y	-0-	102
11	3270 X	2802	-0-	-468	-0-	2802	2		Y	-0-	102
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		Y	-0-	102
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		Y	-0-	102
02	2813 X	2806	-0-	-7	-0-	2804	2	2 9	Y	2	104
03	3534 X	2955	-0-	-579	-0-	2952	2	3 9	Y	3	107

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550			
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-	86
11	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2		N	-0-	86
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-	86
01	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	1606	2		N	-0-	86
02	1450 N	1442	-0-	-8	-0-	1439	2	3 9	N	3	89
03	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1907	2	14 9	N	13	102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664			
10	3000 N	2569	-0-	-431	9347	2569	2	Y	-0-		26
11	3000 N	2426	-0-	-574	8773	2424	2	Y	2		28
12	11223 X	2450	-0-	-8773	-0-	2450	2	Y	-0-		28
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	Y	-0-		28
02	2407 X	2342	-0-	-65	-0-	2330	2	Y	12 9	11	39
*03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4380	2	Y	2 9	2	41

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
11	T. A.	4592	-0-	4592	4592	4569	2	Y	21	3 8	123
12	3100 N	2434	-0-	-666	3926	2401	2	Y	30	5 8	148
01	3100 N	2070	-0-	-1030	2896	2070	2	Y	-0-		148
02	4650 X	1754	-0-	-2896	-0-	1723	2	Y	28	160 1 3 8	13
*03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1732	2	Y	48	13 8	48

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646			
10	T. A.	391	-0-	391	10732	389	2	Y	2	2 8	127
11	T. A.	442	-0-	442	11174	440	2	Y	2	2 8	127
12	11863 X	689	-0-	-11174	-0-	688	2	Y	1	1 8	127
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	-0-		127
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	1	1 8	127
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	3	3 8	127

WIGGINS 9		WELL #: 1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688			
10	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1840	2	N	2		32
11	1740 N	1374	-0-	-366	-0-	1374	2	N	-0-		32
12	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2	N	-0-		32
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-		32
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-		32
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CAMPBELL		WELL #: 0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3021	2	11 9	N	10	190 1	20
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6 9	N	5		25
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2766	2	7 9	N	6		31
01	2883 X	2840	-0-	-43	-0-	2834	2	6 9	N	5		36
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2731	2	26 9	N	24		60
*03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3084	2	12 9	N	11		71

CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679			
10	3069 X	2786	-0-	-283	-0-	2767	2	19 9	N	17		126
11	2910 X	2472	-0-	-438	-0-	2464	2	8 9	N	7		133
12	2790 X	2662	-0-	-128	-0-	2645	2	17 9	N	15		148
01	2790 N	2603	-0-	-187	-0-	2584	2	19 9	N	17		165
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2417	2	39 9	N	35	183 1	17
03	2666 N	2662	-0-	-4	-0-	2649	2	13 9	N	12		29

WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112 1	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690			
10	17798 X	3669	-0-	-14129	-0-	3593	2	76 9	Y	69		199
11	3480 X	3218	-0-	-262	-0-	3194	2	24 9	Y	22		221
12	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3505	2	9 9	Y	8	145 1	84
01	3689 X	3160	-0-	-529	-0-	3130	2	30 9	Y	27		111
02	3422 X	3145	-0-	-277	-0-	3044	2	101 9	Y	92		203
03	3658 X	3444	-0-	-214	-0-	3401	2	43 9	Y	39	193 1	49

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070			
10	5447 X	329	-0-	-5118	-0-	329	2		Y	-0-		40
11	480 X	425	-0-	-55	-0-	425	2		Y	-0-		40
12	930 X	415	-0-	-515	-0-	414	2	1 9	Y	1	1 8	40
01	496 X	309	-0-	-187	-0-	309	2		Y	-0-		40
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				Y	-0-		40
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		40

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

10	3751 X	3582	-0-	-169	-0-	3565	2	17	9	N	15				55
11	3630 X	3299	-0-	-331	-0-	3252	2	47	9	N	43				98
12	3596 X	2952	-0-	-644	-0-	2950	2	2	9	N	2				100
01	3596 X	2601	-0-	-995	-0-	2565	2	36	9	N	33				133
02	3364 X	2531	-0-	-833	-0-	2516	2	15	9	N	14				147
03	3596 X	2632	-0-	-964	-0-	2587	2	45	9	N	41				188

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

10	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1455	2	44	9	N	40	193	1		42
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1410	2	24	9	N	22				64
12	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1276	2	18	9	N	16				80
01	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-				80
02	1392 N	1302	-0-	-90	-0-	1296	2	6	9	N	5				85
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	2	10	9	N	9				94

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3764	2	73	9	N	66	178	1		33
11	3570 X	3265	-0-	-305	-0-	3179	2	86	9	N	78				111
12	3689 X	3472	-0-	-217	-0-	3425	2	47	9	N	43				154
01	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	3483	2	67	9	N	61	170	1		45
02	3596 X	3371	-0-	-225	-0-	3297	2	74	9	N	67				112
03	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	3463	2	61	9	N	55				167

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	N	31				107
11	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1604	2	19	9	N	17				124
12	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-				124
01	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1729	2	2	9	N	2				126
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1				127
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-				127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2872 2	10 9	N	9	161 1		23
11	2910 X	2635	-0-	-275	-0-	2592 2	43 9	N	39			62
12	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2852 2	11 9	N	10			72
01	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2656 2		N	-0-			72
02	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	2479 2		N	-0-			72
03	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2643 2	25 9	N	23			95

MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10203 - 11096		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10116 - 11172		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9992 - 10868		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10146 - 11623		
10	2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1502 2		N	-0-			23
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			23
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			23
01	1488 N	302	-0-	-1186	-0-	302 2		N	-0-			23
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-			N	-0-			23
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			23

POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10392 - 11684		
10	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2842 2	35 9	N	32			55
11	3000 X	2323	-0-	-677	-0-	2210 2	113 9	N	103			158
12	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-	1751 2	37 9	N	34	177 1		15
01	2976 X	1826	-0-	-1150	-0-	1826 2		N	-0-			15
02	2784 X	2034	-0-	-750	-0-	2015 2	19 9	N	17			32
03	2883 X	1867	-0-	-1016	-0-	1867 2		N	-0-			32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 5011		RRCID -> 225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10598	- 11200	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	149	1	1119	2	N	24	187
11	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	26	9	144	1	N	39	28
12	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	43	9	149	1	N	1024	28
01	1302 N	902	-0-	-400	-0-	149	1	753	2	N	-0-	28
02	1044 N	984	-0-	-60	-0-	139	1	766	2	N	72	100
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	79	9	149	1	N	137	237
						151	9					

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 4		RRCID -> 225431	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9956	- 10900				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 6		RRCID -> 225436	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 12276	PERF.10071	- 11203				
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-		12
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-		12
12	1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	2		Y	-0-		12
01	1581 N	921	-0-	-660	-0-	921	2		Y	-0-		12
02	986 N	699	-0-	-287	-0-	699	2		Y	-0-		12
03	806 N	637	-0-	-169	-0-	637	2		Y	-0-		12

WIGGINS 9		WELL #: 4		RRCID -> 225437	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 11970	PERF.10354	- 11734				
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3305	2	6	9	Y	5	73
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-	73
12	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3094	2			Y	-0-	73
01	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2856	2	6	9	Y	5	78
02	3103 X	2845	-0-	-258	-0-	2777	2	68	9	Y	62	140
03	3317 X	3077	-0-	-240	-0-	3008	2	69	9	Y	63	28

CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10470	- 11710				
10	3689 X	3550	-0-	-139	-0-	3511	2	39	9	N	35	112
11	3600 X	3082	-0-	-518	-0-	3054	2	28	9	N	25	137
12	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	2916	2	12	9	N	11	148
01	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3339	2	37	9	N	34	182
02	3538 X	2488	-0-	-1050	-0-	2437	2	51	9	N	46	32
03	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3388	2	28	9	N	25	57

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10194	- 11408				
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4155	2	56	9	N	51	55
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3725	2	48	9	N	44	99
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4216	2	21	9	N	19	118
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3632	2	46	9	N	42	160
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3825	2	64	9	N	58	218
*03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3827	2	52	9	N	47	74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	1738 2		Y	-0-			137
11	1920 X	1608	-0-	-312	-0-	1608 2		Y	-0-			137
12	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	1449 2		Y	-0-			137
01	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	1507 2		Y	-0-			137
02	1566 N	1340	-0-	-226	-0-	1340 2		Y	-0-			137
03	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400 2		Y	-0-			137

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696			
10	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	2001 2	3 9	Y	3			130
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019 2	6 9	Y	5			135
12	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855 2		Y	-0-			135
01	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1896 2	46 9	Y	42			177
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1959 2	47 9	Y	43	197 1		23
03	1860 N	119	-0-	-1741	-0-	9 2	110 9	Y	100			123

COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772			
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-			17
11	2730 X	2588	-0-	-142	-0-	2533 2	55 9	N	50			67
12	3100 N	3467	-0-	367	367	3455 2	12 9	N	11			78
01	3100 N	3332	-0-	232	599	3328 2	4 9	N	4			82
02	2900 N	3325	-0-	425	1024	3253 2	72 9	N	65			147
*03	4589 X	3565	-0-	-1024	-0-	3531 2	34 9	N	31	163 1		15

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388			
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3610 2	18 9	N	16			105
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4602 2	15 9	N	14			119
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5474 2	17 9	N	15			134
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5502 2	51 9	N	46			180
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3066 2	42 9	N	38	184 1		34
*03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3099 2	11 9	N	10			44

CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698			
10	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2470 2	1 9	N	1			38
11	2430 N	2219	-0-	-211	-0-	2215 2	4 9	N	4			42
12	2511 N	2343	-0-	-168	-0-	2334 2	9 9	N	8			50
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2446 2		N	-0-			50
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217 2	2 9	N	2			52
03	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	2347 2		N	-0-			52

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464			
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-			35
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-			35
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-			35
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			35
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			35
*03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-			35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2322	2	6 9	N	5		59
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6 9	N	5		64
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2230	2	9 9	N	8		72
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2224	2	14 9	N	13		85
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2036	2	15 9	N	14		99
*03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6 9	N	5		104

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744												
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2325	2	26 9	N	24		97
11	2280 N	2114	-0-	-166	-0-	2072	2	42 9	N	38		135
12	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	2265	2	41 9	N	37		172
01	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2162	2	43 9	N	39		211
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2052	2	28 9	N	25	184 1	52
03	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	2224	2	17 9	N	15		67

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668												
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	55 9	N	50		140
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2883	2	36 9	N	33		173
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3132	2	33 9	N	30		203
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2783	2	35 9	N	32	195 1	40
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-		40
*03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-		40

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818												
10	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	2229	2	33 9	N	30		128
11	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	2070	2	22 9	N	20		148
12	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	1999	2	15 9	N	14		162
01	2263 N	1780	-0-	-483	-0-	1739	2	41 9	N	37	180 1	19
02	2030 N	1708	-0-	-322	-0-	1700	2	8 9	N	7		26
03	2015 N	1900	-0-	-115	-0-	1874	2	26 9	N	24		50

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226												
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-		48
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6 9	N	5		53
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14 9	N	13		66
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3087	2	12 9	N	11		77
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2827	2	23 9	N	21		98
*03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2827	2	24 9	N	22		120

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744												
10	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	3375	2	65 9	N	59		239
11	3480 X	2728	-0-	-752	-0-	2686	2	42 9	N	38		277
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3669	2	40 9	N	36	186 1	127
01	3503 X	3170	-0-	-333	-0-	3136	2	34 9	N	31		158
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3249	2	119 9	N	108	174 1	92
*03	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	3215	2	50 9	N	45		137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	2628	N	2628	-0-	-0-	2607	2	21	9	N	19			128	
11	2458	N	2458	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			128	
12	2629	N	2629	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			128	
01	2557	N	2557	-0-	-0-	2540	2	17	9	N	15			143	
02	2476	N	2476	-0-	-0-	2439	2	37	9	N	34			177	
*03	2525	N	2525	-0-	-0-	2451	2	74	9	N	67	197	1	47	

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114						
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			108	
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			108	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	81	1	42	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	

POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886						
10	3077	X	3077	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			21	
11	2651	X	2651	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			21	
12	2999	X	2999	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			21	
01	2887	X	2887	-0-	-0-	2862	2	25	9	N	23			44	
02	2820	X	2820	-0-	-0-	2788	2	32	9	N	29			73	
*03	2753	X	2753	-0-	-0-	2733	2	20	9	N	18			91	

POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858						
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			53	
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			53	
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			53	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	

CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			10	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096						
10	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	2302	2	56	9	N	51	174	1	79
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	2308	2	48	9	N	44			123
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2485	2	70	9	N	64	167	1	20
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	N	8			28
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	N	7			35
03	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2469	2	24	9	N	22			57

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2044	2	22	9	Y	20					109
11	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	2020	2	31	9	Y	28					137
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	Y	5					142
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					142
02	1972 N	1968	-0-	-4	-0-	1918	2	50	9	Y	45	171	1			16
*03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					16

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2507	2	15	9	N	14					94
11	2460 N	1935	-0-	-525	-0-	1914	2	21	9	N	19					113
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2474	2	40	9	N	36					149
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2342	2	21	9	N	19					168
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2096	2	32	9	N	29					197
03	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	2441	2	44	9	N	40	194	1			43

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2642	2	26	9	N	24	79	1			124
11	2430 N	2037	-0-	-393	-0-	2019	2	18	9	N	16					140
12	2542 N	2135	-0-	-407	-0-	2125	2	10	9	N	9					149
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2716	2	23	9	N	21					170
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	152	1			18
*03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2419	2	8	9	N	7					25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9					95
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2018	2	12	9	N	11					106
12	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	2073	2			N	-0-					106
01	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	2028	2	10	9	N	9					115
02	1972 N	1871	-0-	-101	-0-	1835	2	36	9	N	33					148
03	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	1984	2	52	9	N	47	178	1			17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2116		RRCID -> 236251	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 11861	PERF.10406	- 11692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	N	26				125
11	1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1645	2	26	9	N	24				149
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1962	2	80	9	N	73				222
01	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1734	2	51	9	N	46	198	1		70
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	2	11	9	N	10				80
03	2046 N	1734	-0-	-312	-0-	1725	2	9	9	N	8				88

MENDOTA RANCH 10D				WELL #:	5	RRCID -> 237084	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10290	- 11136					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				12

WIGGINS 9				WELL #:	5	RRCID -> 237265	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10908	- 11626					
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10				90
11	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	1404	2	10	9	N	9				99
12	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1703	2	3	9	N	3				102
01	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	1651	2	3	9	N	3				105
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1631	2	90	9	N	82				187
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	N	8	168	1		27

WIGGINS 9				WELL #:	7	RRCID -> 237266	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11026	- 11718					
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-				75
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				75
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-				75
01	2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033	2			N	-0-				75
02	2291 N	2275	-0-	-16	-0-	2184	2	91	9	N	83				158
03	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	2408	2	55	9	N	50	155	1		53

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID -> 237315	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10182	- 11558					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID -> 237441	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10294	- 11806					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAMBERS RANCH				WELL #:	3119	RRCID -> 238558	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 10002	PERF. 9446	- 9782					
10	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-				-0-
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-				-0-
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-				-0-
*03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3067	2	17	9	N	15	152
11	3000 N	3045	-0-	-45	45	3001	2	44	9	N	40	192
12	2978 N	2933	-0-	-45	-0-	2891	2	42	9	N	38	50
01	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	N	20	70
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2741	2	9	9	N	8	78
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	78

WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368			
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	15
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	15
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-	15
01	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392	2			N	-0-	15
02	1392 N	1126	-0-	-266	-0-	1126	2			N	-0-	15
03	1581 N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-	15

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066			
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2573	2	32	9	N	29	190
11	2580 N	2411	-0-	-169	-0-	2398	2	13	9	N	12	202
12	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2517	2	20	9	N	18	23
01	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	2382	2	6	9	N	5	28
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2	9	N	2	30
03	2542 N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2			N	-0-	30

PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774			
10	4340 X	3940	-0-	-400	-0-	3940	2			N	-0-	27
11	4050 X	2651	-0-	-1399	-0-	2574	2	77	9	N	70	97
12	4309 X	3948	-0-	-361	-0-	3906	2	42	9	N	38	135
01	4309 X	3601	-0-	-708	-0-	3588	2	13	9	N	12	147
02	4031 X	3315	-0-	-716	-0-	3315	2			N	-0-	147
03	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	3560	2	47	9	N	43	190

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760			
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-	55
11	3810 X	2302	-0-	-1508	-0-	2302	2			N	-0-	55
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4441	2	9	9	N	8	63
01	4185 X	3365	-0-	-820	-0-	3365	2			N	-0-	63
02	3915 X	3493	-0-	-422	-0-	3474	2	19	9	N	17	80
03	4464 X	3371	-0-	-1093	-0-	3349	2	22	9	N	20	100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4044 X	3326	-0-	-718	-0-	3305	2	21	9	N	19		138
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2759	2	13	9	N	12		150
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3012	2	26	9	N	24		174
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2609	2	23	9	N	21		195
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2370	2	61	9	N	55		250
*03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2483	2	63	9	N	57		307

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166				
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	N	7		200
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	N	4		204
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3	116 1	91
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-		91
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-		91
*03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-		91

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394				
10	1953 N	1574	-0-	-379	-0-	1544	2	30	9	N	27		148
11	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1535	2	42	9	N	38		186
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1463	2	46	9	N	42		228
01	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1453	2	33	9	N	30		258
02	1537 N	1394	-0-	-143	-0-	1362	2	32	9	N	29	195 1	92
03	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1447	2	31	9	N	28		120

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770				
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3114	2	4	9	N	4		67
11	2940 X	2631	-0-	-309	-0-	2590	2	41	9	N	37		104
12	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	2541	2	3	9	N	3		107
01	3038 X	2588	-0-	-450	-0-	2573	2	15	9	N	14		121
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2847	2	91	9	N	83		204
*03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3069	2	19	9	N	17		221

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	175 1	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242				
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3777	2	83	9	N	75	199 1	119
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3584	2	84	9	N	76		195
12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3763	2	83	9	N	75	190 1	80
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3856	2	42	9	N	38		118
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3453	2	92	9	N	84	165 1	37
*03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3738	2	28	9	N	25		62

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405				
10	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2627	2	41	9	N	37		87
11	2430 X	2372	-0-	-58	-0-	2335	2	37	9	N	34		121
12	2511 X	2503	-0-	-8	-0-	2459	2	44	9	N	40		161
01	2511 X	2442	-0-	-69	-0-	2391	2	51	9	N	46	190 1	17
02	2349 X	2207	-0-	-142	-0-	2193	2	14	9	N	13		30
*03	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	2302	2	37	9	N	34		64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038 - 11370	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3512	2	10	9	N	206
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3303	2	12	9	N	217
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3531	2	21	9	N	38
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3335	2	4	9	N	42
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3288	2	18	9	N	58
*03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3320	2	10	9	N	67

CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10404 - 11715	
10	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	2677	2			N	78
11	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	2632	2	6	9	N	83
12	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	2532	2	7	9	N	89
01	2790 X	2603	-0-	-187	-0-	2595	2	8	9	N	96
02	2610 X	2397	-0-	-213	-0-	2386	2	11	9	N	106
03	2728 X	2552	-0-	-176	-0-	2552	2			N	106

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11747		PERF.10334 - 11546	
10	5239 X	3325	-0-	-1914	-0-	3303	2	22	9	N	232
11	4920 X	3427	-0-	-1493	-0-	3381	2	46	9	N	274
12	3906 X	3075	-0-	-831	-0-	3041	2	34	9	N	107
01	3906 X	3042	-0-	-864	-0-	2987	2	55	9	N	157
02	3654 X	2839	-0-	-815	-0-	2811	2	28	9	N	182
*03	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3205	2	63	9	N	50

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620 - 11727	
10	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	2709	2	10	9	N	127
11	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	2538	2	7	9	N	133
12	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	2572	2	21	9	N	152
01	2883 X	2531	-0-	-352	-0-	2520	2	11	9	N	162
02	2552 X	2462	-0-	-90	-0-	2425	2	37	9	N	196
03	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	2539	2	26	9	N	38

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586 - 11863	
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3804	2	73	9	N	77
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3383	2	43	9	N	116
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3652	2	73	9	N	182
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3226	2	83	9	N	60
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3253	2	50	9	N	105
*03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3338	2	66	9	N	165

CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10540 - 11816	
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	72
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	72
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3774	2	1	9	N	73
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	73
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	73
*03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	73

PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10554 - 11757	
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	157
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	157
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3657	2	25	9	N	180
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2625	2	52	9	N	32
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3347	2	77	9	N	102
*03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3016	2	25	9	N	125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2260 2	13 9		N	12			149
11	2280 N	2112	-0-	-168	-0-	2099 2	13 9		N	12			161
12	2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2151 2	34 9		N	31			192
01	2263 N	1959	-0-	-304	-0-	1930 2	29 9		N	26			218
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2135 2	22 9		N	20	184 1		54
03	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2014 2	13 9		N	12			66

CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670				
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2			N	-0-			10
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2			N	-0-			10
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2			N	-0-			10
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2			N	-0-			10
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-			10
03	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998 2			N	-0-			10

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890				
10	3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2836 2			N	-0-			37
11	3120 X	2628	-0-	-492	-0-	2625 2	3 9		N	3			40
12	3131 X	2453	-0-	-678	-0-	2453 2			N	-0-			40
01	3131 X	2486	-0-	-645	-0-	2486 2			N	-0-			40
02	2900 X	2613	-0-	-287	-0-	2594 2	19 9		N	17			57
03	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2620 2	6 9		N	5			62

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783				
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1523 2	39 9		N	35			80
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1426 2	6 9		N	5			85
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-			85
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-			85
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-			85
03	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1391 2	30 9		N	27			112

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980			TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

VOLLMERT		WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	56079 X	45403	-0-	-10676	-0-	44522	2	881	9	N	801	914	1	316	
11	54270 X	42166	-0-	-12104	-0-	41373	2	793	9	N	721	533	1	504	
12	T. A.	42162	-0-	42162	42162	41415	2	747	9	N	679	722	1	461	
01	T. A.	40430	-0-	40430	82592	39588	2	842	9	N	765	727	1	499	
02	T. A.	36043	-0-	36043	118635	35365	2	678	9	N	616	702	1	413	
03	T. A.	37169	-0-	37169	155804	36435	2	734	9	N	667	726	1	354	

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1078	2	29	9	N	26			219
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1047	2	24	9	N	22			241
12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1019	2	25	9	N	23			264
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24			288
02	1015 N	1002	-0-	-13	-0-	971	2	31	9	N	28			316
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1008	2	19	9	N	17			333

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

10	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-	5	1	293
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	627	2	21	9	N	19	187	1	125
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	690	2	35	9	N	32			157
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31	9	N	28			185
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	668	2	39	9	N	35			220
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	696	2	28	9	N	25			245

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

10	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1238	2	17	9	N	15			169
11	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	1134	2	12	9	N	11			180
12	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	1193	2	14	9	N	13			193
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1335	2	21	9	N	19			212
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	N	16			228
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10			238

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2303	2	61	9	N	55			185
11	2490 N	2216	-0-	-274	-0-	2168	2	48	9	N	44			229
12	2317 N	2113	-0-	-204	-0-	2066	2	47	9	N	43	194	1	78
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2207	2	51	9	N	46			124
02	2146 N	1967	-0-	-179	-0-	1930	2	37	9	N	34			158
03	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2022	2	36	9	N	33			191

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9204 - 9952			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1163 2	109 9	N	99				368
11	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1201 2	105 9	N	95	351 1			112
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1394 2	98 9	N	89				201
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1294 2	111 9	N	101				302
02	1276 N	1266	-0-	-10	-0-	1164 2	102 9	N	93	184 1			211
03	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1235 2	108 9	N	98	172 1			137

VOLLMERT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 254699		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9930 - 10694			
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	1 2	1 9	N	1	86 1			7
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				7
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				7
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9981 - 10622			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				180

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918			
10	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	3043 2	112 9	N	102				306
11	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	2870 2	98 9	N	89	178 1			217
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2848 2	103 9	N	94				311
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2972 2	118 9	N	107	178 1			240
*02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2711 2	101 9	N	92				332
*03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2904 2	96 9	N	87	185 1			234

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522			
10	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2023 2	59 9	N	54				255
11	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	1799 2	51 9	N	46	177 1			124
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1809 2	45 9	N	41				165
01	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1817 2	79 9	N	72				237
02	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1621 2	30 9	N	27	162 1			102
03	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1672 2	47 9	N	43				145

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF.10512 - 14130			
10	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1465 2	39 9	N	35				434
11	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	1009 2	29 9	N	26				460
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1336 2	22 9	N	20				480
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1372 2	45 9	N	41				521
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1239 2	42 9	N	38	181 1			378
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				378

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9290 - 10386			
10	3100 N	3208	-0-	108	108	3153 2	55 9	N	50				290
11	3000 N	3248	-0-	248	356	3191 2	57 9	N	52				342
12	3586 X	3230	-0-	-356	-0-	3178 2	52 9	N	47	191 1			198
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3362 2	65 9	N	59	194 1			63
*02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3106 2	58 9	N	53				116
*03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3371 2	65 9	N	59				175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9526		- 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1519 N	1040	-0-	-479	-0-	1023 2	17 9	N	15			262
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-	8 1		254
12		1023 N	745	-0-	-278	-0-	745 2		N	-0-	24 1		230
01		1054 N	748	-0-	-306	-0-	737 2	11 9	N	10			240
02		1566 N	620	-0-	-946	-0-	612 2	8 9	N	7			247
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	729 2	17 9	N	15			262

ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10331		- 14395	
10		6386 X	6376	-0-	-10	-0-	6304 2	72 9	N	65	174 1		222
11		6180 X	5482	-0-	-698	-0-	5482 2		N	-0-	2 1		220
12		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4933 2	98 9	N	89	63 1		246
01		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5705 2	417 9	N	379	376 1		249
02		5539 X	5510	-0-	-29	-0-	5372 2	138 9	N	125	178 1		196
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT			196

VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10104		- 10282	
10		2759 N	2619	-0-	-140	-0-	2587 2	32 9	N	29	184 1		312
11		2610 N	2446	-0-	-164	-0-	2409 2	37 9	N	34	181 1		165
12		2587 N	2296	-0-	-291	-0-	2242 2	54 9	N	49			214
01		2573 N	2492	-0-	-81	-0-	2435 2	57 9	N	52			266
02		2378 N	2248	-0-	-130	-0-	2201 2	47 9	N	43	177 1		132
*03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2297 2	42 9	N	38			170

WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 9699		PERF.10050		- 12514	
10		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	12992 2	348 9	N	316	171 1		384
11		3810 X	3428	-0-	-382	-0-	3349 2	79 9	N	72			456
12		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3021 2	78 9	N	71			527
01		3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3323 2	78 9	N	71			598
02		3248 X	3093	-0-	-155	-0-	3010 2	83 9	N	75			673
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			673

TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270		- 12443	
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3079 2	67 9	N	61			536
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3031 2	23 9	N	21	178 1		379
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3080 2	187 9	N	170	176 1		373
01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3150 2	174 9	N	158			531
02		2987 X	2792	-0-	-195	-0-	2792 2		N	-0-	221 1		310
*03		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3139 2	184 9	N	167	183 1		294

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070		- 14133	
10		7657 X	7132	-0-	-525	-0-	6872 2	260 9	N	236	389 1		571
11		7410 X	6840	-0-	-570	-0-	6588 2	252 9	N	229	195 1		605
12		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6780 2	260 9	N	236	196 1		645
01		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7034 2	277 9	N	252	391 1		506
*02		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6241 2	255 9	N	232	197 1		541
*03		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	6908 2	246 9	N	224	189 1		576

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855		- 13028	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320		- 13875	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	9393 X	9287	-0-	-106	-0-	9138 2	149 9	N	135	178 1			404
11	9090 X	8270	-0-	-820	-0-	8097 2	173 9	N	157	177 1			384
12	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7811 2	172 9	N	156	181 1			359
01	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8426 2	184 9	N	167				526
02	7772 X	7507	-0-	-265	-0-	7343 2	164 9	N	149	358 1			317
*03	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8185 2	193 9	N	175	190 1			302

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437		- 14398	
10	11253 X	9757	-0-	-1496	-0-	9574 2	183 9	N	166				566
11	10890 X	9737	-0-	-1153	-0-	9553 2	184 9	N	167	188 1			545
12	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8699 2	133 9	N	121	174 1			492
01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10165 2	168 9	N	153	176 1			469
02	9483 X	8776	-0-	-707	-0-	8590 2	186 9	N	169	182 1			456
03	10075 X	8993	-0-	-1082	-0-	8804 2	189 9	N	172	177 1			451

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026		- 14075	
10	0 W	8230	-0-	8230	158497	7989 2	241 9	N	219	184 1			425
11	0 W	7915	-0-	7915	166412	7676 2	239 9	N	217	184 1			458
12	0 W	7952	-0-	7952	174364	7722 2	230 9	N	209	370 1			297
01	0 W	7520	-0-	7520	181884	7279 2	241 9	N	219	184 1			332
02	0 W	6873	-0-	6873	188757	6658 2	215 9	N	195	184 1			343
03	0 W	7230	-0-	7230	195987	7017 2	213 9	N	194	182 1			355

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346		- 14030	
10	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13341 2	349 9	N	317	171 1			605
11	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	12042 2	320 9	N	291	369 1			527
12	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	11899 2	340 9	N	309	187 1			649
01	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	12768 2	349 9	N	317	526 1			440
*02	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10796 2	276 9	N	251				691
*03	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9685 2	150 9	N	136				827

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397		- 14450	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAHLER "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 264796		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10360		- 13796	
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-	214 1			114
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4041 2	109 9	N	99				213
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4262 2	121 9	N	110				323
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4846 2	120 9	N	109	176 1			256
*02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4484 2	111 9	N	101	172 1			185
*03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4694 2	118 9	N	107				292

WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396		- 13130	
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6104 2	289 9	N	263	168 1			870
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5680 2	267 9	N	243	163 1			950
12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5756 2	246 9	N	224	359 1			815
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5793 2	253 9	N	230	342 1			703
*02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5174 2	228 9	N	207	174 1			736
03	5735 X	5681	-0-	-54	-0-	5444 2	237 9	N	215	181 1			770

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14060	2	218	9	N	198	185	1	692	
11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	12868	2	195	9	N	177			869	
12	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12865	2	169	9	N	154			1023	
01	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	12978	2	224	9	N	204	356	1	871	
*02	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12009	2	212	9	N	193	354	1	710	
*03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12590	2	232	9	N	211	183	1	738	

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL.	DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10618	-	13900
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL.	DATE	06/29/2011	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10466	-	13541
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8006	2	127	9	N	115			460	
11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7648	2	133	9	N	121	177	1	404	
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7995	2	120	9	N	109	176	1	337	
01	7781	X	7301	-0-	-480	-0-	7177	2	124	9	N	113			450	
02	7279	X	6975	-0-	-304	-0-	6864	2	111	9	N	101	183	1	368	
03	7781	X	7231	-0-	-550	-0-	7113	2	118	9	N	107	184	1	291	

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL.	DATE	02/02/2011	TOTAL	DEPTH	9844	PERF.	11401	-	13817
10	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5243	2	120	9	N	109	176	1	291	
11	5460	X	4973	-0-	-487	-0-	4850	2	123	9	N	112			403	
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4616	2	136	9	N	124	170	1	357	
01	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	5098	2	140	9	N	127	180	1	304	
02	5017	X	4774	-0-	-243	-0-	4641	2	133	9	N	121	182	1	243	
03	5363	X	5146	-0-	-217	-0-	5008	2	138	9	N	125			368	

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL.	DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	10177	-	13820
10	3968	X	3530	-0-	-438	-0-	3339	2	191	9	N	174	175	1	202	
11	3840	X	3818	-0-	-22	-0-	3614	2	204	9	N	185			387	
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3624	2	195	9	N	177	183	1	381	
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3680	2	208	9	N	189	178	1	392	
*02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3168	2	167	9	N	152	178	1	366	
*03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3676	2	196	9	N	178	183	1	361	

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL.	DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10122	-	15180
10	3100	N	6711	-0-	3611	6944	6262	2	449	9	N	408	173	1	533	
11	3000	N	6665	-0-	3665	10609	6261	2	404	9	N	367	530	1	370	
12	16946	X	6337	-0-	-10609	-0-	5955	2	382	9	N	347	171	1	546	
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6605	2	431	9	N	392	522	1	416	
*02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5636	2	314	9	N	285	356	1	345	
*03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5999	2	353	9	N	321	351	1	315	

WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL.	DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	9734	PERF.	10507	-	14173
10	9703	X	9356	-0-	-347	-0-	9143	2	213	9	N	194	192	1	359	
11	9390	X	8687	-0-	-703	-0-	8494	2	193	9	N	175	190	1	344	
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8283	2	222	9	N	202	192	1	354	
01	9083	X	8963	-0-	-120	-0-	8721	2	242	9	N	220	375	1	199	
02	8497	X	8140	-0-	-357	-0-	7923	2	217	9	N	197	179	1	217	
03	9083	X	8444	-0-	-639	-0-	8240	2	204	9	N	185	177	1	225	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9274 2	402 9	N	365	355 1				408
11	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	7989 2	388 9	N	353	369 1				392
12	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7413 2	350 9	N	318	369 1				341
01	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	8737 2	413 9	N	375	364 1				352
02	7888 X	7483	-0-	-405	-0-	7108 2	375 9	N	341	374 1				319
03	8432 X	7512	-0-	-920	-0-	7159 2	353 9	N	321	361 1				279

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906				
10	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14180 2	219 9	N	199	157 1				184
11	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12100 2	155 9	N	141					325
12	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12750 2	152 9	N	138	179 1				284
01	14353 X	13560	-0-	-793	-0-	13427 2	133 9	N	121	183 1				222
02	13427 X	12150	-0-	-1277	-0-	12008 2	142 9	N	129	176 1				175
03	14353 X	12555	-0-	-1798	-0-	12388 2	167 9	N	152	183 1				144

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185				
10	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11769 2	215 9	N	195	195 1				238
11	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9720 2	199 9	N	181	196 1				223
12	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10222 2	204 9	N	185					408
01	11222 X	10637	-0-	-585	-0-	10425 2	212 9	N	193	198 1				403
02	10498 X	9300	-0-	-1198	-0-	9124 2	176 9	N	160	196 1				367
03	11222 X	9502	-0-	-1720	-0-	9326 2	176 9	N	160	197 1				330

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626 - 12981				
10	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	11007 2	1217 9	N	1106	1441 1				964
11	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9977 2	1096 9	N	996	1097 1				863
12	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	11050 2	1293 9	N	1175	918 1				1120
01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10952 2	1183 9	N	1075	1095 1				1100
*02	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	9784 2	991 9	N	901	1270 1				731
*03	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	10240 2	1239 9	N	1126	907 1				950

WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10760 - 14858				
10	11160 X	10638	-0-	-522	-0-	10408 2	230 9	N	209	174 1				413
11	10800 X	10092	-0-	-708	-0-	9877 2	215 9	N	195	175 1				433
12	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10060 2	197 9	N	179	344 1				268
01	10571 X	10151	-0-	-420	-0-	9906 2	245 9	N	223	173 1				318
02	9889 X	9301	-0-	-588	-0-	9084 2	217 9	N	197	180 1				335
03	10571 X	9830	-0-	-741	-0-	9622 2	208 9	N	189	172 1				352

A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10190 - 13410				
10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9163 2	154 9	N	140	358 1				400
11	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	19192 2	494 9	N	449	199 1				650
12	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17544 2	365 9	N	332	190 1				792
01	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17642 2	374 9	N	340	557 1				575
*02	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12277 2	351 9	N	319	365 1				529
*03	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	17080 2	331 9	N	301	387 1				443

MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10111 - 14375				
10	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4349 2	185 9	N	168	178 1				443
11	4470 X	3993	-0-	-477	-0-	3807 2	186 9	N	169	182 1				430
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3496 2	161 9	N	146	180 1				396
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4018 2	188 9	N	171	358 1				209
02	3828 X	3395	-0-	-433	-0-	3230 2	165 9	N	150					359
03	4092 X	3789	-0-	-303	-0-	3612 2	177 9	N	161	181 1				339

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087 - 14644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	16157	2	1291	9	N	1174	1419	1	515
11	16530	X	16393	-0-	-137	-0-	15209	2	1184	9	N	1076	707	1	884
12	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	15747	2	1057	9	N	961	1230	1	615
01	15438	X	13187	-0-	-2251	-0-	12593	2	594	9	N	540	538	1	617
02	14442	X	13964	-0-	-478	-0-	13043	2	921	9	N	837	886	1	568
03	15438	X	14650	-0-	-788	-0-	13618	2	1032	9	N	938	904	1	602

MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339					
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4314	2	266	9	N	242	565	1	539
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4118	2	260	9	N	236	196	1	579
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4079	2	265	9	N	241	197	1	623
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4164	2	272	9	N	247	197	1	673
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3781	2	250	9	N	227	592	1	308
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	3981	2	287	9	N	261	195	1	374

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002					
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4210	2	211	9	N	192			495
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4020	2	246	9	N	224	372	1	347
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4085	2	218	9	N	198	183	1	362
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4160	2	245	9	N	223	183	1	402
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3679	2	199	9	N	181	185	1	398
03	4123	X	4107	-0-	-16	-0-	3896	2	211	9	N	192	183	1	407

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433					
10	20460	X	18321	-0-	-2139	-0-	18090	2	231	9	N	210	178	1	397
11	19350	X	15831	-0-	-3519	-0-	15625	2	206	9	N	187	181	1	403
12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14769	2	161	9	N	146	182	1	367
01	18476	X	17486	-0-	-990	-0-	17295	2	191	9	N	174	186	1	355
02	17284	X	15510	-0-	-1774	-0-	15313	2	197	9	N	179	181	1	353
03	18321	X	15581	-0-	-2740	-0-	15379	2	202	9	N	184	177	1	360

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918					
10	11315	X	7276	-0-	-4039	-0-	6984	2	292	9	N	265			510
11	10950	X	6354	-0-	-4596	-0-	6021	2	333	9	N	303	381	1	432
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5858	2	287	9	N	261	390	1	303
01	7502	X	6070	-0-	-1432	-0-	5798	2	272	9	N	247			550
02	6815	X	5719	-0-	-1096	-0-	5427	2	292	9	N	265	577	1	238
03	7285	X	6092	-0-	-1193	-0-	5796	2	296	9	N	269	192	1	315

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153					
10	27670	X	5452	-0-	-22218	-0-	5342	2	110	9	N	100	372	1	558
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5065	2	122	9	N	111	191	1	478
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5000	2	103	9	N	94			572
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5332	2	117	9	N	106			678
*02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4733	2	88	9	N	80	178	1	580
*03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4950	2	99	9	N	90	186	1	484

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760					
10	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	28974	2	360	9	N	327	186	1	943
11	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	29131	2	447	9	N	406	354	1	995
12	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	27299	2	402	9	N	365	531	1	829
01	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-	28398	2	545	9	N	495	731	1	593
*02	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	24458	2	543	9	N	494	532	1	555
*03	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	25017	2	352	9	N	320	174	1	701

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5177 X	4732	-0-	-445	-0-	4401	2	331	9	N	301	186	1		982	
11	4980 X	4551	-0-	-429	-0-	4234	2	317	9	N	288	390	1		880	
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3892	2	259	9	N	235	195	1		920	
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4715	2	351	9	N	319	395	1		844	
*02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3887	2	284	9	N	258	392	1		710	
*03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4111	2	305	9	N	277	195	1		792	

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

10	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	20793	2	700	9	N	636	745	1		822
11	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	19820	2	675	9	N	614	580	1		856
12	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	19321	2	601	9	N	546	374	1		1028
01	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	11914	2	541	9	N	492	566	1		954
*02	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	18316	2	557	9	N	506	765	1		695
*03	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18748	2	649	9	N	590	565	1		720

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	19407	2	440	9	N	400	190	1	802	
11	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	14745	2	266	9	N	242	194	1	850	
12	17906 X	17906	-0-	-0-	-0-	17547	2	359	9	N	326			1176	
01	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18310	2	452	9	N	411	542	1	1045	
*02	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	16502	2	374	9	N	340	768	1	617	
*03	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	17332	2	408	9	N	371	381	1	607	

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

10	4991 X	4808	-0-	-183	-0-	4565	2	243	9	N	221	387	1	412
11	4830 X	4181	-0-	-649	-0-	3964	2	217	9	N	197	185	1	424
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4190	2	216	9	N	196			620
01	4433 X	4074	-0-	-359	-0-	3888	2	186	9	N	169	196	1	593
02	4147 X	3494	-0-	-653	-0-	3348	2	146	9	N	133	196	1	530
03	4433 X	3732	-0-	-701	-0-	3556	2	176	9	N	160	197	1	493

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

10	9486 X	9425	-0-	-61	-0-	9074	2	351	9	N	319	194	1	453
11	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8593	2	334	9	N	304	387	1	370
12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7399	2	285	9	N	259	192	1	437
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	8919	2	262	9	N	238	190	1	485
02	8004 X	6868	-0-	-1136	-0-	6700	2	168	9	N	153	195	1	443
03	8556 X	7814	-0-	-742	-0-	7559	2	255	9	N	232	383	1	292

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

10	682 N	641	-0-	-41	-0-	627	2	14	9	N	13			160
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	563	2	10	9	N	9			169
12	655 N	587	-0-	-68	-0-	573	2	14	9	N	13			182
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	635	2	11	9	N	10			192
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10			202
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5			207

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

10	27765 X	27765	-0-	-0-	-0-	26857	2	908	9	N	825	748	1	817
11	29086 X	29086	-0-	-0-	-0-	28250	2	836	9	N	760	891	1	686
12	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	25214	2	771	9	N	701	738	1	649
01	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	31122	2	735	9	N	668	558	1	759
02	27550 X	27078	-0-	-472	-0-	26345	2	733	9	N	666	750	1	675
03	29450 X	28105	-0-	-1345	-0-	27355	2	750	9	N	682	735	1	622

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		9424 X	8445	-0-	-979	-0-	8204	2	241	9	N	219	189	333
11		9060 X	7813	-0-	-1247	-0-	7583	2	230	9	N	209	192	350
12		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7013	2	219	9	N	199	192	357
01		7936 X	7645	-0-	-291	-0-	7434	2	211	9	N	192	182	367
02		7424 X	6608	-0-	-816	-0-	6415	2	193	9	N	175	197	345
03		7936 X	7054	-0-	-882	-0-	6881	2	173	9	N	157	190	312

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773														
10		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	14540	2	333	9	N	303	769	519
11		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13506	2	306	9	N	278	179	618
12		13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13398	2	310	9	N	282	185	715
01		15035 X	13858	-0-	-1177	-0-	13493	2	365	9	N	332	198	849
02		14065 X	11597	-0-	-2468	-0-	11327	2	270	9	N	245	361	733
03		14880 X	11988	-0-	-2892	-0-	11722	2	266	9	N	242	367	608

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850														
10		13051 X	12680	-0-	-371	-0-	427	1	12077	2	N	160	195	118
							176	9						
11		12630 X	12311	-0-	-319	-0-	427	1	11691	2	N	175		293
							193	9						
12		DLQ G-10	10585	-0-	10585	10585	427	1	9971	2	N	170	198	265
							187	9						
01		DLQ G-10	12784	-0-	12784	23369	428	1	12117	2	N	217	194	288
							239	9						
*02		DLQ G-10	11511	-0-	11511	34880	11285	2	226	9	N	205	388	105
03		DLQ G-10	12352	-0-	12352	47232	12081	2	271	9	N	246	171	180

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953														
10		58666 X	58666	-0-	-0-	-0-	56357	2	2309	9	N	2099	2467	647
11		57476 X	57476	-0-	-0-	-0-	55228	2	2248	9	N	2044	1721	970
12		DLQ G-10	54712	-0-	54712	54712	52572	2	2140	9	N	1945	1551	1364
01		DLQ G-10	59232	-0-	59232	113944	57034	2	2198	9	N	1998	2475	887
02		DLQ G-10	51242	-0-	51242	165186	49121	2	2121	9	N	1928	1732	1083
03		DLQ G-10	53200	-0-	53200	218386	51442	2	1758	9	N	1598	2094	587

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025														
10		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	10353	2	1773	9	N	1612	1722	593
11		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	10148	2	1618	9	N	1471	1527	537
12		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	10171	2	1520	9	N	1382	1552	367
01		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	10808	2	1393	9	N	1266	1158	475
02		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	10151	2	1383	9	N	1257	1147	585
*03		13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	12053	2	1258	9	N	1144	1336	393

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL.	DATE	07/06/2013	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10450 - 14721		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	24676 X	19012	-0-	-5664	-0-	-	18439	2	573	9	N	521	376	1	959
11	23880 X	17820	-0-	-6060	-0-	-	17290	2	530	9	N	482	783	1	658
12	DLQ G-10	16938	-0-	16938	16938	-	16478	2	460	9	N	418	366	1	710
01	DLQ G-10	17804	-0-	17804	34742	-	17366	2	438	9	N	398	375	1	733
02	DLQ G-10	15885	-0-	15885	50627	-	15531	2	354	9	N	322			1055
03	DLQ G-10	16604	-0-	16604	67231	-	16226	2	378	9	N	344	741	1	658

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL.	DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10170 - 14792		
10	45818 X	39900	-0-	-5918	-0-	-	37240	2	2660	9	N	2418	2108	1	1090
11	44190 X	37040	-0-	-7150	-0-	-	34655	2	2385	9	N	2168	2288	1	970
12	DLQ G-10	34785	-0-	34785	34785	-	32727	2	2058	9	N	1871	1914	1	927
01	DLQ G-10	37306	-0-	37306	72091	-	35031	2	2275	9	N	2068	2117	1	878
02	DLQ G-10	32839	-0-	32839	104930	-	30798	2	2041	9	N	1855	1728	1	1005
03	DLQ G-10	34128	-0-	34128	139058	-	31981	2	2147	9	N	1952	2259	1	698

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL.	DATE	07/19/2014	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11451 - 15268		
10	32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	-	32075	2	626	9	N	569	177	1	913
11	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	-	29727	2	579	9	N	526	764	1	675
12	DLQ G-10	29197	-0-	29197	29197	-	28672	2	525	9	N	477	571	1	581
01	DLQ G-10	30377	-0-	30377	59574	-	29798	2	579	9	N	526	563	1	544
02	DLQ G-10	25483	-0-	25483	85057	-	25015	2	468	9	N	425	180	1	789
03	DLQ G-10	25576	-0-	25576	110633	-	25137	2	439	9	N	399	563	1	625

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL.	DATE	07/08/2014	TOTAL	DEPTH	10304	PERF.12860 - 13891		
10	30969 X	22916	-0-	-8053	-0-	-	22423	2	493	9	N	448	367	1	754
11	28920 X	23399	-0-	-5521	-0-	-	22945	2	454	9	N	413	372	1	795
12	DLQ G-10	25820	-0-	25820	25820	-	25290	2	530	9	N	482	569	1	708
01	DLQ G-10	15283	-0-	15283	41103	-	14925	2	358	9	N	325	176	1	857
02	DLQ G-10	13732	-0-	13732	54835	-	13544	2	188	9	N	171	393	1	635
03	DLQ G-10	28614	-0-	28614	83449	-	28143	2	471	9	N	428	380	1	683

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL.	DATE	10/16/2014	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10800 - 12560		
10	28427 X	17504	-0-	-10923	-0-	-	17079	2	425	9	N	386	176	1	607
11	24840 X	15462	-0-	-9378	-0-	-	15108	2	354	9	N	322	356	1	573
12	DLQ G-10	17436	-0-	17436	17436	-	17206	2	230	9	N	209	174	1	608
01	DLQ G-10	16649	-0-	16649	34085	-	16323	2	326	9	N	296	356	1	548
02	DLQ G-10	15166	-0-	15166	49251	-	14851	2	315	9	N	286	176	1	658
03	DLQ G-10	15712	-0-	15712	64963	-	15378	2	334	9	N	304	362	1	600

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL.	DATE	02/12/2014	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10393 - 14768		
10	12679 X	12430	-0-	-249	-0-	-	11812	2	618	9	N	562	532	1	690
11	12150 X	11766	-0-	-384	-0-	-	11246	2	520	9	N	473	356	1	807
12	DLQ G-10	11382	-0-	11382	11382	-	10855	2	527	9	N	479	531	1	755
01	DLQ G-10	11610	-0-	11610	22992	-	11034	2	576	9	N	524	602	1	677
02	DLQ G-10	10089	-0-	10089	33081	-	9609	2	480	9	N	436	428	1	685
03	DLQ G-10	1513	-0-	1513	34594	-	1011	2	502	9	N	456	533	1	608

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL.	DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.10370 - 14733		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID ->	276489	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10482	- 15635			
*04	0 W	72507	-0-	72507	623763	64480	2	8027	9	N	7297	4690	1	10939
*05	0 W	63155	-0-	63155	686918	58182	2	4973	9	N	4521	3800	1	11660
06	0 W	27616	-0-	27616	714534	25302	2	2314	9	N	2104	2557	1	772
*07	741641 X	27107	-0-	-714534	-0-	24677	2	2430	9	N	2209	1891	1	1090
08	66557 X	25822	-0-	-40735	-0-	23763	2	2059	9	N	1872	1907	1	1055
09	24000 X	14214	-0-	-9786	-0-	12608	2	1606	9	N	1460	1536	1	979
10	24800 X	22572	-0-	-2228	-0-	20847	2	1725	9	N	1568	1864	1	683
11	24000 X	20581	-0-	-3419	-0-	19010	2	1571	9	N	1428	1057	1	1054
12	24800 X	20440	-0-	-4360	-0-	18879	2	1561	9	N	1419	1553	1	920
01	24800 X	19728	-0-	-5072	-0-	18198	2	1530	9	N	1391	1376	1	935
02	21112 X	18714	-0-	-2398	-0-	17241	2	1473	9	N	1339	1754	1	520
03	22568 X	19568	-0-	-3000	-0-	18125	2	1443	9	N	1312	1244	1	588

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID ->	276493	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9629	PERF.10001	- 14819			
10	34782 X	25057	-0-	-9725	-0-	24056	2	1001	9	N	910	923	1	428
11	32490 X	23877	-0-	-8613	-0-	22928	2	949	9	N	863	943	1	348
12	DLQ G-10	23252	-0-	23252	23252	22434	2	818	9	N	744	696	1	396
01	DLQ G-10	22192	-0-	22192	45444	21541	2	651	9	N	592	575	1	413
02	DLQ G-10	19295	-0-	19295	64739	18716	2	579	9	N	526	581	1	358
03	DLQ G-10	19232	-0-	19232	83971	18641	2	591	9	N	537	559	1	336

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID ->	276528	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10242	- 15146			
10	0 W	30119	-0-	30119	1249603	27516	2	2603	9	N	2366	2505	1	2491
11	0 W	39569	-0-	39569	1289172	36586	2	2983	9	N	2712	2603	1	2600
12	1329985 X	40813	-0-	-1289172	-0-	38040	2	2773	9	N	2521	2718	1	2403
01	41150 X	41150	-0-	-0-	-0-	38508	2	2642	9	N	2402	2334	1	2471
*02	27502 X	27502	-0-	-0-	-0-	26223	2	1279	9	N	1163	2304	1	1330
03	31000 X	NO RPT	-0-	-31000	-0-	-0-				N	NO RPT			1330

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	- 14882			
10	57443 X	27708	-0-	-29735	-0-	27103	2	605	9	N	550	578	1	367
11	55590 X	24532	-0-	-31058	-0-	23984	2	548	9	N	498	388	1	477
12	38099 X	22544	-0-	-15555	-0-	22034	2	510	9	N	464	388	1	553
01	33077 X	22764	-0-	-10313	-0-	22258	2	506	9	N	460	585	1	428
02	28362 X	18977	-0-	-9385	-0-	18599	2	378	9	N	344	380	1	392
03	27714 X	18962	-0-	-8752	-0-	18534	2	428	9	N	389	388	1	393

WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID ->	277997	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10109	- 15100			
10	17267 X	15080	-0-	-2187	-0-	14892	2	188	9	N	171	194	1	357
11	16170 X	13981	-0-	-2189	-0-	13787	2	194	9	N	176			533
12	16709 X	12288	-0-	-4421	-0-	12092	2	196	9	N	178	391	1	320
01	15128 X	11550	-0-	-3578	-0-	11332	2	218	9	N	198	199	1	319
02	14094 X	9783	-0-	-4311	-0-	9637	2	146	9	N	133			452
03	15066 X	10833	-0-	-4233	-0-	10683	2	150	9	N	136	197	1	391

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		38967 X	25668	-0-	-13299	-0-	24843	2	825	9	N	465
11		34800 X	22995	-0-	-11805	-0-	22389	2	606	9	N	428
12		31682 X	21866	-0-	-9816	-0-	20995	2	871	9	N	632
01		28737 X	20151	-0-	-8586	-0-	19822	2	329	9	N	343
02		25607 X	17562	-0-	-8045	-0-	17072	2	490	9	N	398
03		25668 X	17372	-0-	-8296	-0-	16898	2	474	9	N	442

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683												
10		131099 X	57859	-0-	-73240	-0-	57141	2	718	9	N	470
11		87780 X	51308	-0-	-36472	-0-	50684	2	624	9	N	490
12		78554 X	48612	-0-	-29942	-0-	47976	2	636	9	N	717
01		70401 X	44379	-0-	-26022	-0-	43748	2	631	9	N	408
02		59276 X	39237	-0-	-20039	-0-	38589	2	648	9	N	272
03		57846 X	39524	-0-	-18322	-0-	38900	2	624	9	N	303

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122												
10		125178 X	86689	-0-	-38489	-0-	85553	2	1136	9	N	519
11		121140 X	81557	-0-	-39583	-0-	80469	2	1088	9	N	730
12		82856 X	82856	-0-	-0-	-0-	81712	2	1144	9	N	615
01		77392 X	77392	-0-	-0-	-0-	76338	2	1054	9	N	633
*02		73789 X	73789	-0-	-0-	-0-	72874	2	915	9	N	509
*03		75707 X	75707	-0-	-0-	-0-	74862	2	845	9	N	527

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464												
10		0 W	17357	-0-	17357	2272308	16073	2	1284	9	N	476
11		2411632 X	139324	-0-	-2272308	-0-	137877	2	1447	9	N	1026
12		129699 X	129699	-0-	-0-	-0-	128706	2	993	9	N	606
01		115334 X	115334	-0-	-0-	-0-	114205	2	1129	9	N	280
*02		102992 X	102992	-0-	-0-	-0-	102044	2	948	9	N	584
*03		104737 X	104737	-0-	-0-	-0-	103681	2	1056	9	N	405

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655												
10		136152 X	122608	-0-	-13544	-0-	115672	2	6936	9	N	737
11		131760 X	106262	-0-	-25498	-0-	100789	2	5473	9	N	1327
12		136152 X	94698	-0-	-41454	-0-	90044	2	4654	9	N	1015
01		136152 X	89601	-0-	-46551	-0-	85354	2	4247	9	N	984
02		114695 X	76016	-0-	-38679	-0-	73006	2	3010	9	N	907
03		122605 X	76386	-0-	-46219	-0-	73278	2	3108	9	N	440

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551												
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID -> 278603	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9980	- 14262						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)				60462 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A-		WELL #:		1122	RRCID -> 066931	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL DEPTH 12253	PERF.10205	- 10260						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	15	1	794	3	N	-0-			118
							2	4							
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	10	1	713	3	N	94			212
							2	4	103	9					
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	10	1	836	3	N	-0-			212
							2	4							
01	1612	N	161	-0-	-1451	-0-	2	1	159	3	N	-0-			212
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			212
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			212

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID -> 086711	COMPL. DATE 12/31/1979	TOTAL DEPTH 10801	PERF.10056	- 10657						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID -> 093226	COMPL. DATE 04/30/1981	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10549	- 10628						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID -> 118404	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9643	- 9978						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2206	3	N	34			106
						2	4		37	9				
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	33	1	2386	3	N	-0-			106
						2	4							
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	41	1	2829	3	N	27			133
						2	4		30	9				
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	32	1	2387	3	N	13			146
						2	4		14	9				
02	2349 N	1999	-0-	-350	-0-	27	1	1959	3	N	10			156
						2	4		11	9				
03	2914 N	2066	-0-	-848	-0-	27	1	2035	3	N	2			158
						2	4		2	9				
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449														
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	10	1	430	3	N	-0-			186
						2	4							
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	10	1	414	3	N	-0-	50 5		136
						2	4							
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	11	1	425	3	N	-0-			136
						2	4							
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	10	1	412	3	N	-0-			136
						2	4							
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	N	-0-			136
						2	4							
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	437	3	N	-0-			136
						2	4							
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261														
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	39	1	3244	3	N	-0-			223
						2	4							
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	29	1	3176	3	N	111			334
						2	4		122	9				
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	29	1	3335	3	N	52	179 1	52 5	155
						2	4		57	9				
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	28	1	3312	3	N	-0-			155
						2	4							
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	24	1	3093	3	N	-0-			155
						2	4							
*03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	25	1	3307	3	N	62			217
						2	4		68	9				
MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A														
10	T. A.	1024	-0-	1024	1862	784	3	240	9	N	218	364 1		34
11	T. A.	704	-0-	704	2566	704	3			N	-0-			34
12	3100 N	697	-0-	-2403		163	3			N	-0-			34
01	1023 N	697	-0-	-326	-0-	690	3	7	9	N	6			40
*02	667 N	634	-0-	-33	-0-	624	3	10	9	N	9			49
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	650	3	47	9	N	43			92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107										COMPL. DATE 08/03/1999			TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	3	N	33	186	1			17
						2	4	36	9							
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1365	3	N	43					60
						2	4	47	9							
12	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	33	1	1609	3	N	32					92
						2	4	35	9							
*01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	33	1	1486	3	N	44					136
						2	4	48	9							
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1344	3	N	50	176	1			10
						2	4	55	9							
03	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	22	1	1469	3	N	32					42
						2	4	35	9							
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464										COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510										COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681			
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					197
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					197
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1626	3	1	9	N	1					198
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	1721	3			N	-0-					198
02	1711 N	1412	-0-	-299	-0-	1412	3			N	-0-					198
03	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	3			N	-0-	22	5			176
ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045										COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590			
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1936	3	133	9	N	121					202
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1989	3	68	9	N	62					264
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					264
01	2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2216	3	103	9	N	94					358
02	2001 N	1996	-0-	-5	-0-	1926	3	70	9	N	64	182	1			240
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2051	3	30	9	N	27	178	1			89
ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638										COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702			
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					141
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	90	3	37	9	N	34					175
12	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					175
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					175
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					178
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					178
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603										COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482			
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					106
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2963	3	22	9	N	20					126
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2724	3	17	9	N	15					141
01	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	2494	3			N	-0-					141
02	2552 X	2548	-0-	-4	-0-	2548	3			N	-0-					141
03	2728 X	2674	-0-	-54	-0-	2657	3	17	9	N	15					156

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2294 N	1823	-0-	-471	-0-	1767	3	56	9	N	51					202
11		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1674	3	18	9	N	16					218
12		1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1447	3	21	9	N	19					237
01		2511 N	1341	-0-	-1170	-0-	1211	3	130	9	N	118	205	1			150
02		1624 N	1239	-0-	-385	-0-	1233	3	6	9	N	5					155
*03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1407	3	52	9	N	47					202

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

10		372 N	213	-0-	-159	-0-	162	3	51	9	N	46					60
11		420 N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-					60
12		310 N	155	-0-	-155	-0-	153	3	2	9	N	2					62
01		279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					62
02		174 N	122	-0-	-52	-0-	122	3			N	-0-					62
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					62

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	28	1	2645	3	N	56	191	1			134
							2	4	62	9							
11		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	27	1	2630	3	N	135					269
							2	4	149	9							
12		2883 N	2462	-0-	-421	-0-	25	1	2435	3	N	-0-					269
							2	4									
01		3100 X	2408	-0-	-692	-0-	23	1	2383	3	N	-0-					269
							2	4									
02		2726 N	2360	-0-	-366	-0-	22	1	2247	3	N	81	183	1			167
							2	4	89	9							
*03		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	25	1	2554	3	N	51					218
							2	4	56	9							

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

10		1364 N	1166	-0-	-198	-0-	20	1	1140	3	N	4					101
							2	4	4	9							
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	18	1	1240	3	N	-0-					101
							2	4									
12		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	18	1	1237	3	N	-0-					101
							2	4									
01		1767 N	1238	-0-	-529	-0-	16	1	1220	3	N	-0-					101
							2	4									
02		1218 N	1115	-0-	-103	-0-	13	1	997	3	N	94					195
							2	4	103	9							
03		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	13	1	1052	3	N	3					198
							2	4	3	9							

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	17	1	2120	3	N	-0-					287
							2	4									
11		2190 N	2085	-0-	-105	-0-	17	1	2058	3	N	7					294
							2	4	8	9							
12		2294 N	1909	-0-	-385	-0-	16	1	1832	3	N	54					348
							2	4	59	9							
01		3069 X	2182	-0-	-887	-0-	24	1	2104	3	N	47					395
							2	4	52	9							
*02		2030 N	1981	-0-	-49	-0-	16	1	1963	3	N	-0-	185	1			210
							2	4									
*03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	16	1	2091	3	N	16	193	1			33
							2	4	18	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FLOWERS -D- WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	615	-0-	615	615	20	1	581	3	Y	13			13
						14	9							
02	14B2 EXT	100	-0-	100	715	9	1	91	3	Y	-0-			13
03	14B2 EXT	11	-0-	11	726	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 407 RRCID -> 082383 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9973 - 10505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15

FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

10	1116 N	630	-0-	-486	-0-	22	1	599	3	Y	8			35
						9	9							
11	990 N	762	-0-	-228	-0-	24	1	732	3	Y	5			40
						6	9							
12	930 N	821	-0-	-109	-0-	23	1	784	3	Y	13			53
						14	9							
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	9			62
						10	9							
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	975	3	Y	15			77
						17	9							
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	27	1	1040	3	Y	9	76	1	10
						10	9							

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

10	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	31	1	1628	3	Y	19			59
						21	9							
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1593	3	Y	30			89
						33	9							
12	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	31	1	1565	3	Y	20			109
						22	9							
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	3	Y	113			222
						124	9							
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	29	1	1640	3	Y	26	186	1	62
						29	9							
*03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	3	Y	30			92
						33	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
FLOWERS, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 083912		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y	7					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-	7	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-

FLOWERS				WELL #: 4U		RRCID -> 087241		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930						
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	3	Y	-0-					29
11	1950 N	1601	-0-	-349	-0-	30	1	1571	3	Y	-0-					29
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	3	Y	-0-					29
01	2201 N	1920	-0-	-281	-0-	31	1	1888	3	Y	1					30
02	1537 N	1510	-0-	-27	-0-	29	1	1481	3	Y	-0-					30
*03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	3	Y	-0-					30

MAHLER, FIELDS				WELL #: 1098U		RRCID -> 087995		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035						
10	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	31	1	2034	3	N	-0-					177
11	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	30	1	1991	3	N	-0-	138	1			22
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	3	N	12	7	1			27
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	30	1	1925	3	N	8					35
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	29	1	1958	3	N	7					42
03	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	31	1	2014	3	N	10					52

CHAMBERS				WELL #: 205		RRCID -> 091329		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	36	132	1			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 27		RRCID -> 093267		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564						
10	868 N	601	-0-	-267	-0-	31	1	544	3	Y	24	144	1			5
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	26	9									
12	806 N	513	-0-	-293	-0-	30	1	647	3	Y	17	9	1			13
01	589 N	394	-0-	-195	-0-	19	9									
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	2					15
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	2	9									
						31	1	363	3	Y	-0-					15
						27	1	901	3	Y	2					17
						2	9									
						31	1	954	3	Y	13					30
						14	9									

CHAMBERS				WELL #: 305		RRCID -> 109890		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		MCMORDIE		WELL #: 406		RRCID -> 110129		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9536 - 9987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		434 N	339	-0-	-95	-0-	31 1	308 3	Y	-0-		-0-			
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	30 1	291 3	Y	-0-		-0-			
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	320 3	Y	-0-		-0-			
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	31 1	357 3	Y	-0-		-0-			
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	367 3	Y	17		17			
							19 9								
*03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	370 3	Y	8		25			
							9 9								

MCMORDIE		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9611 - 9658			
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	31 1	155 3	Y	-0-	37 1	-0-			
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	30 1	132 3	Y	-0-		-0-			
12		217 N	106	-0-	-111	-0-	25 1	78 3	Y	3		3			
							3 9								
01		186 N	57	-0-	-129	-0-	16 1	41 3	Y	-0-		3			
02		145 N	132	-0-	-13	-0-	21 1	103 3	Y	7		10			
							8 9								
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	31 1	147 3	Y	-0-		10			

FLOWERS -C-		WELL #: 706		RRCID -> 111012		COMPL. DATE 05/21/1984			TOTAL DEPTH 10420			PERF. 9224 - 10196			
10		1488 N	541	-0-	-947	-0-	31 1	498 3	Y	11	6 1	29			
							12 9								
11		1080 N	957	-0-	-123	-0-	29 1	897 3	Y	28		57			
							31 9								
12		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	31 1	1224 3	Y	25		82			
							28 9								
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	30 1	725 3	Y	15		97			
							17 9								
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	29 1	1377 3	Y	25	83 1	39			
							28 9								
03		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	31 1	1207 3	Y	21	53 1	7			
							23 9								

CHAMBERS		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 10120			PERF. 9538 - 9586			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

MCMORDIE		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984			TOTAL DEPTH 10075			PERF. 9508 - 9686			
10		1240 N	956	-0-	-284	-0-	30 1	911 3	Y	14	112 1	30			
							15 9								
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30 1	1008 3	Y	17	7 1	40			
							19 9								
12		1147 N	944	-0-	-203	-0-	31 1	906 3	Y	6		46			
							7 9								
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31 1	1148 3	Y	10		56			
							11 9								
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	29 1	1066 3	Y	11		67			
							12 9								
*03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31 1	1111 3	Y	16		83			
							18 9								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612													
10		558 N	417	-0-	-141	-0-	31 1	383 3	Y	3			35
							3 9						
11		480 N	341	-0-	-139	-0-	30 1	311 3	Y	-0-			35
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	30 1	387 3	Y	-0-			35
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	31 1	372 3	Y	2			37
							2 9						
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	29 1	305 3	Y	-0-			37
03		403 N	351	-0-	-52	-0-	28 1	321 3	Y	2			39
							2 9						

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378													
10		1023 N	725	-0-	-298	-0-	31 1	693 3	Y	1			60
							1 9						
11		810 N	774	-0-	-36	-0-	29 1	737 3	Y	7			67
							8 9						
12		930 N	867	-0-	-63	-0-	31 1	833 3	Y	3	67 1		3
							3 9						
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31 1	1023 3	Y	4			7
							4 9						
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29 1	1004 3	Y	21			28
							23 9						
03		868 N	828	-0-	-40	-0-	30 1	791 3	Y	6			34
							7 9						

FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237													
10		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	31 1	1427 3	Y	14			94
							15 9						
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	30 1	1449 3	Y	11			105
							12 9						
12		1550 N	1475	-0-	-75	-0-	31 1	1414 3	Y	27	117 1		15
							30 9						
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	31 1	1511 3	Y	23			38
							25 9						
02		1450 N	956	-0-	-494	-0-	17 1	929 3	Y	9	47 1		-0-
							10 9						
*03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	30 1	1628 3	Y	22			22
							24 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1108	-0-	-287	-0-	31 1	1077 3	Y	-0-		30
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	30 1	1146 3	Y	-0-		30
12	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	31 1	1092 3	Y	-0-	7 1	23
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	30 1	1207 3	Y	1		24
						1 9					
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	29 1	1109 3	Y	7		31
						8 9					
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	31 1	1173 3	Y	16		47
						18 9					

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	26 1	602 3	Y	-0-		18
11	750 N	554	-0-	-196	-0-	27 1	525 3	Y	2		20
						2 9					
12	868 N	478	-0-	-390	-0-	28 1	450 3	Y	-0-		20
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	26 1	439 3	Y	-0-		20
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28 1	521 3	Y	10		30
						11 9					
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31 1	631 3	Y	12		42
						13 9					

FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

10	930 N	639	-0-	-291	-0-	31 1	605 3	Y	3		99
						3 9					
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30 1	640 3	Y	5		104
						6 9					
12	1054 N	633	-0-	-421	-0-	31 1	570 3	Y	29	104 1	29
						32 9					
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31 1	893 3	Y	-0-		29
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	29 1	926 3	Y	13		42
						14 9					
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	29 1	546 3	Y	17		59
						19 9					

FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

10	1302 N	817	-0-	-485	-0-	31 1	784 3	Y	2		27
						2 9					
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	30 1	1084 3	Y	5		32
						6 9					
12	1209 N	875	-0-	-334	-0-	22 1	853 3	Y	-0-		32
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	24 1	1418 3	Y	2		34
						2 9					
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	29 1	1757 3	Y	11		45
						12 9					
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	31 1	1104 3	Y	7		52
						8 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
10	527 N	338	-0-	-189	-0-	22	1	316	3	Y	-0-	60			
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-	60			
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	21	1	403	3	Y	7	67			
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	8	9								
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-	67			
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	-0-	67			
						29	1	490	3	Y	-0-	67			

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525															
10	2914 X	2003	-0-	-911	-0-	4	1	1980	3	Y	17	54	1	23	
11	2820 X	1952	-0-	-868	-0-	19	9								
12	2573 X	1565	-0-	-1008	-0-	2	1	1935	3	Y	14			37	
01	2511 X	2326	-0-	-185	-0-	15	9								
02	2349 X	2327	-0-	-22	-0-	3	1	1553	3	Y	8	34	1	11	
*03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	9	9								
						3	1	2323	3	Y	-0-	45			
						4	1	2323	3	Y	-0-	33			
						2	1	2333	3	Y	12	45			
						13	9								

FLOWERS -D- WELL #: 907 RRCID -> 163158 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9908 - 10376															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15															

FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	2	1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310															
10	3193 X	2592	-0-	-601	-0-	2572	3	20	9	Y	18			52	
11	3090 X	2657	-0-	-433	-0-	2643	3	14	9	Y	13			65	
12	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2435	3	13	9	Y	12			77	
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2804	3	20	9	Y	18			95	
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2804	3	25	9	Y	23	88	1	30	
*03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2726	3	25	9	Y	23	6	1	47	

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780															
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	165	1	74	
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	145	3	58	9	Y	53			127	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	214	3	58	9	Y	53	118	1	62	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	220	3	84	9	Y	76	7	1	131	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	193	3	57	9	Y	52	97	1	86	
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	210	3	84	9	Y	76	6	1	156	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	488	-0-	-442	-0-	28	1	460	3	Y	-0-			13
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	-0-			13
12	775 N	598	-0-	-177	-0-	31	1	557	3	Y	9			22
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	10	9							
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	15			37
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	17	9							
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	753	3	Y	18			55
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	20	9							
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	29	1	793	3	Y	14			69
						15	9							

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1506	3	55	9	Y	50	80	1	114
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1470	3	45	9	Y	41	5	1	150
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1520	3	101	9	Y	92	150	1	92
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	3	21	9	Y	19	55	1	18
02	1479 N	1454	-0-	-25	-0-	1428	3	26	9	Y	24			42
03	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1498	3	44	9	Y	40			82

FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4340 X	2976	-0-	-1364	-0-	2931	3	45	9	Y	41	21	1	95
11	4200 X	3840	-0-	-360	-0-	3821	3	19	9	Y	17			112
12	4061 X	3607	-0-	-454	-0-	3589	3	18	9	Y	16	75	1	53
01	3968 X	3684	-0-	-284	-0-	3608	3	76	9	Y	69	79	1	43
02	3712 X	3536	-0-	-176	-0-	3457	3	79	9	Y	72	5	1	110
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3635	3	114	9	Y	104	110	1	104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4402 X	3875	-0-	-527	-0-	3835 3	40 9	Y	36		103
11	4260 X	3802	-0-	-458	-0-	3633 3	169 9	Y	154	188 1	69
12	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	4201 3	43 9	Y	39		108
01	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4360 3	135 9	Y	123	161 1	70
02	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3991 3	58 9	Y	53		123
03	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4124 3	53 9	Y	48	77 1	94

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399											
10	2015 N	1708	-0-	-307	-0-	30 1	1665 3	Y	12		32
						13 9					
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	29 1	1753 3	Y	6		38
						7 9					
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	31 1	1597 3	Y	-0-	30 1	8
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30 1	1802 3	Y	9		17
						10 9					
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	29 1	1876 3	Y	23		40
						25 9					
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	31 1	1707 3	Y	18		58
						20 9					

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620											
10	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2532 3	187 9	Y	170		198
11	3210 X	2535	-0-	-675	-0-	2513 3	22 9	Y	20	181 1	37
12	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	2719 3	23 9	Y	21		58
01	3224 X	2936	-0-	-288	-0-	2899 3	37 9	Y	34	90 1	2
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2899 3	39 9	Y	35		37
*03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2929 3	40 9	Y	36		73

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646											
10	4371 X	3089	-0-	-1282	-0-	30 1	3018 3	Y	37		130
						41 9					
11	4230 X	2857	-0-	-1373	-0-	30 1	2791 3	Y	33		163
						36 9					
12	4185 X	2864	-0-	-1321	-0-	31 1	2808 3	Y	23	168 1	18
						25 9					
01	3875 X	2615	-0-	-1260	-0-	31 1	2552 3	Y	29		47
						32 9					
02	3422 X	2266	-0-	-1156	-0-	29 1	2217 3	Y	18		65
						20 9					
03	3100 X	2296	-0-	-804	-0-	31 1	2240 3	Y	23		88
						25 9					

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552											
10	4712 X	4170	-0-	-542	-0-	4120 3	50 9	Y	45		219
11	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	3996 3	56 9	Y	51	185 1	85
12	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	3799 3	53 9	Y	48	93 1	40
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4250 3	304 9	Y	276	180 1	136
02	4147 X	4016	-0-	-131	-0-	3861 3	155 9	Y	141	187 1	90
03	4185 X	4183	-0-	-2	-0-	4082 3	101 9	Y	92		182

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	31	1	1324	3	N	35			77
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	39	9	1252	3	N	26			103
12	1147 N	281	-0-	-866	-0-	29	9	256	3	N	5	106	1	2
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	6	9	1691	3	N	60			62
02	1276 N	516	-0-	-760	-0-	30	1	493	3	N	11	54	1	19
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	11	1	1290	3	N	33			52
						12	9							
						31	1							
						36	9							
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970														
10	806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-			164
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			164
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			164
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			164
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			164
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			164
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854														
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-			180
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			180
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			180
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-			180
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			180
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			180
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017														
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-			49
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-			49
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-			49
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			49
02	551 N	500	-0-	-51	-0-	500	2			N	-0-			49
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099											
WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				115	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				115	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				115	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				115	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				115	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115	
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641											
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				78	
VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A											
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				47	
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				47	
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				47	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47	
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988											
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4481	2	65	9	182
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4261	2	51	9	228
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4166	2	55	9	93
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4331	2	65	9	152
*02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4054	2	53	9	200
*03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4248	2	46	9	242
VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000											
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	118
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	919	2	32	9	147
12	1023	N	886	-0-	-137	-0-	858	2	28	9	172
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	936	2	42	9	210
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	900	2	43	9	249
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	672	2	1	9	58
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555											
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	434	2	10	9	246
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	80
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	401	2	11	9	90
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	399	2	10	9	99
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	386	2	9	9	107
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	397	2	3	9	110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10040 - 10624													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668													
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			153
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			153
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			153
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			153
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	-0-	141	2	N	-0-			153
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			153

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623													
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	19 9	N	17		205
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	26 9	N	24		229
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	18 9	N	16		245
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	28 9	N	25	182 1	88
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2	11 9	N	10		98
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	-0-	787	2	11 9	N	10		108

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714													
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	51 9	N	46		160
11	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	-0-	2083	2	31 9	N	28		188
12	2138 N	2074	-0-	-64	-0-	-0-	2033	2	41 9	N	37		225
01	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	-0-	1870	2	48 9	N	44	194 1	75
02	1972 N	1860	-0-	-112	-0-	-0-	1819	2	41 9	N	37		112
03	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	-0-	1909	2	35 9	N	32		144

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958													
10	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	-0-	1432	2	17 9	N	15	179 1	59
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	-0-	1344	2	24 9	N	22		81
12	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	-0-	1285	2	23 9	N	21		102
01	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	-0-	1385	2	34 9	N	31		133
02	1334 N	1286	-0-	-48	-0-	-0-	1261	2	25 9	N	23		156
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	21 9	N	19		175

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708													
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	19 9	N	17		106
11	570 X	561	-0-	-9	-0-	-0-	542	2	19 9	N	17		123
12	620 X	536	-0-	-84	-0-	-0-	523	2	13 9	N	12		135
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	-0-	535	2	18 9	N	16		151
02	551 N	488	-0-	-63	-0-	-0-	473	2	15 9	N	14		165
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2	20 9	N	18		183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	1972 2	32 9	N	29				306
11	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1859 2	30 9	N	27				333
12	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-				333
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1935 2	41 9	N	37				370
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1742 2	10 9	N	9	179	1		200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				200

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3125 2	77 9	N	70	187	1		124
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3037 2	84 9	N	76				200
12	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	2956 2	73 9	N	66				266
01	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2936 2	79 9	N	72	180	1		158
02	2900 X	2725	-0-	-175	-0-	2658 2	67 9	N	61				219
*03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3057 2	78 9	N	71	176	1		114

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	1		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10326 - 10567

10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	283 2	25 9	N	23				207
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	235 2	23 9	N	21				228
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	209 2	9 9	N	8				236
01	310 N	244	-0-	-66	-0-	227 2	17 9	N	15	183	1		68
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	226 2	48 9	N	44				112
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	231 2	17 9	N	15				127

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2783 2	65 9	N	59				346
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2763 2	43 9	N	39	178	1		207
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2600 2	68 9	N	62				269
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2719 2	77 9	N	70				339
*02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2472 2	63 9	N	57	185	1		211
*03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2639 2	64 9	N	58				269

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1410 2	20 9	N	18				316
11	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1266 2	14 9	N	13				329
12	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1275 2	22 9	N	20	178	1		171
01	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1362 2	13 9	N	12				183
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236 2	18 9	N	16				199
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1292 2	15 9	N	14				213

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	N	3	157
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	N	5	162
12		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1003	2	6	9	N	5	167
01		1054 N	875	-0-	-179	-0-	864	2	11	9	N	10	177
02		986 N	902	-0-	-84	-0-	893	2	9	9	N	8	185
03		1023 N	937	-0-	-86	-0-	924	2	13	9	N	12	197

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136													
10		4464 X	4034	-0-	-430	-0-	3978	2	56	9	N	51	130
11		4230 X	3876	-0-	-354	-0-	3812	2	64	9	N	58	188
12		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3759	2	70	9	N	64	252
01		3906 X	3867	-0-	-39	-0-	3797	2	70	9	N	64	132
02		3654 X	3560	-0-	-94	-0-	3501	2	59	9	N	54	186
03		3906 X	3766	-0-	-140	-0-	3708	2	58	9	N	53	239

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649													
10		2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2607	2	28	9	N	25	259
11		2520 N	2471	-0-	-49	-0-	2423	2	48	9	N	44	120
12		2528 N	2334	-0-	-194	-0-	2313	2	21	9	N	19	139
01		2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2452	2	40	9	N	36	175
02		2349 N	2191	-0-	-158	-0-	2160	2	31	9	N	28	203
03		2325 N	2291	-0-	-34	-0-	2266	2	25	9	N	23	226

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657													
10		2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1772	2	22	9	N	20	129
11		2430 N	1152	-0-	-1278	-0-	1123	2	29	9	N	26	155
12		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2798	2	87	9	N	79	234
01		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2722	2	61	9	N	55	101
*02		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2459	2	56	9	N	51	152
03		2883 N	2600	-0-	-283	-0-	2552	2	48	9	N	44	196

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676													
10		5239 X	4869	-0-	-370	-0-	4786	2	83	9	N	75	252
11		4950 X	4548	-0-	-402	-0-	4503	2	45	9	N	41	116
12		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4387	2	59	9	N	54	170
01		4712 X	4664	-0-	-48	-0-	4603	2	61	9	N	55	225
02		4408 X	4247	-0-	-161	-0-	4194	2	53	9	N	48	97
03		4712 X	4498	-0-	-214	-0-	4458	2	40	9	N	36	133

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806													
10		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4950	2	65	9	N	59	397
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4703	2	56	9	N	51	269
12		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4627	2	80	9	N	73	342
01		4929 X	4824	-0-	-105	-0-	4729	2	95	9	N	86	243
02		4611 X	4408	-0-	-203	-0-	4349	2	59	9	N	54	297
03		4929 X	4636	-0-	-293	-0-	4567	2	69	9	N	63	360

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611													
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	N	3	104
11		660 N	605	-0-	-55	-0-	603	2	2	9	N	2	106
12		651 N	579	-0-	-72	-0-	578	2	1	9	N	1	107
01		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-	107
*02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	574	2	10	9	N	9	116
*03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	N	8	124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					242
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					242
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					242
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					242
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					242
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					242

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982								
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2				63
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-				63
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	484	2	484	9	N	440				503
01	3100	N	4397	-0-	1297	-0-	1297	2	1671	9	N	1519	1756	1		266
*02	2900	N	5638	-0-	2738	-0-	4035	2	2209	9	N	2008	1915	1		359
*03	3100	N	6449	-0-	3349	-0-	7384	2	2518	9	N	2289	2489	1		159

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507								
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4695	2	138	9	N	125	178	1		163
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4464	2	132	9	N	120				283
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4182	2	108	9	N	98	180	1		201
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4565	2	131	9	N	119				320
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4143	2	114	9	N	104	185	1		239
*03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4434	2	117	9	N	106	182	1		163

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630								
10	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	N	11				97
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1700	2	17	9	N	15				112
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1637	2	20	9	N	18				130
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1875	2	31	9	N	28				158
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1692	2	24	9	N	22				180
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1788	2	18	9	N	16				196

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470								
10	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2159	2	86	9	N	78	184	1		291
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1917	2	79	9	N	72				363
12	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	1704	2	70	9	N	64	176	1		251
01	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	1770	2	88	9	N	80	178	1		153
02	1943	N	1762	-0-	-181	-0-	1676	2	86	9	N	78				231
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2078	2	123	9	N	112	174	1		169

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486								
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	185	1			48
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					48
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	831	2	13	9	N	12			207
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	775	2	11	9	N	10			217
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	794	2	13	9	N	12			229
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-	44	1	185
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	783	2	70	9	N	64	182	1	67
03	806 N	774	-0-	-32	-0-	760	2	14	9	N	13			80

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700														
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			145
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-			145
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			145
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	113	1	32
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			32
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			32

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029														
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			119
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2			121
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3			124
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	N	2			126
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-			126
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			126

WEBB 'T' WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764														
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	428	2	22	9	N	20			247
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	402	2	19	9	N	17			264
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	416	2	14	9	N	13			277
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	418	2	23	9	N	21	196	1	102
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	394	2	26	9	N	24			126
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	N	18			144

MAHLER 'B' WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382														
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			140
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			140
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

MAHLER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

WATERFIELD 'C' WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484														
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1266	2	54	9	N	49	174	1	102
11	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1174	2	47	9	N	43			145
12	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1139	2	50	9	N	45			190
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1236	2	57	9	N	52			242
02	1189 N	1181	-0-	-8	-0-	1130	2	51	9	N	46			288
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1151	2	52	9	N	47	172	1	163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			175
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

10	527 N	472	-0-	-55	-0-	461 2	11 9	N	10			91
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	422 2	6 9	N	5			96
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	434 2	9 9	N	8			104
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	455 2	13 9	N	12			116
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403 2	11 9	N	10			126
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	415 2	8 9	N	7			133

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10046 - 10751

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	8			213
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	11 2	2 9	N	2			215
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-			215
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			215
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996										TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4146 - 4157				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996										TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4055 - 4080				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	4260 - 4262				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997										TOTAL DEPTH	4102	PERF.	4095 - 4102				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997										TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4102 - 4108				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997										TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4232 - 4246				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	4139 - 4145				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
FLOWERS "C"				WELL #: 1206	RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4082	- 4105						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1306	RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4194	- 4202						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1406	RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4094	- 4110						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS "B"				WELL #: 1205	RRCID -> 170688	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4120	- 4130						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16															

CHAMBERS				WELL #: 303	RRCID -> 171449	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 3998	- 4008						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
MAHLER, FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 057997	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 12475	PERF. 12029	- 12035						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119												
10	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2		N	-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2		N	-0-
12	1612	N	1447	-0-	-165	B	-0-	1447	2		N	-0-
01	1612	N	1409	-0-	-203	B	-0-	1409	2		N	-0-
02	1508	N	1469	-0-	-39	B	-0-	1469	2		N	-0-
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2		N	-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068												
10	868	N	867	-0-	-1	B	-0-	867	2		N	-0-
11	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	835	2		N	-0-
12	868	N	863	-0-	-5	B	-0-	863	2		N	-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-
02	812	N	790	-0-	-22	B	-0-	790	2		N	-0-
03	868	N	844	-0-	-24	B	-0-	844	2		N	-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221												
10	5704	X	5365	-0-	-339	B	-0-	5365	2	9 9	N	8
11	DLQ G-10		5337	-0-	5337	B	5337	5329	2	8 9	N	7
12	DLQ G-10		5240	-0-	5240	B	10577	5227	2	13 9	N	12
01	16067	X	5490	-0-	-10577	B	-0-	5478	2	12 9	N	11
*02	5120	X	5120	-0-	-0-	B	-0-	5110	2	10 9	N	9
03	5518	X	5429	-0-	-89	B	-0-	5421	2	8 9	N	7

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
WOLLMERT, J. C.														
60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
040798														
WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
12	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02	435 N	263	-0-	-172	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132														
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3002	2	19	9	N	17			111
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	173	1	2336	2	N	5			116
						2	4		6					
12	2387 N	1413	-0-	-974	-0-	129	1	1251	2	N	28			144
						2	4		31					
01	3007 N	1696	-0-	-1311	-0-	141	1	1553	2	N	-0-			144
						2	4							
*02	2436 N	2140	-0-	-296	-0-	158	1	1980	2	N	-0-			144
						2	4							
03	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	165	1	2489	2	N	-0-			144
						2	4							

FLOWERS TRUST														
WELL #: 508 RRCID -> 162968 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11043 - 11058														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
CAMPBELL, W. R.														
153429														
WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37														
WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362														
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			40
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			40
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			40
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			40
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			40
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			40

EARP														
WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6355 X	5457	-0-	-898	-0-	5457 2		N	-0-			147
11	6150 X	5145	-0-	-1005	-0-	5145 2		N	-0-			147
12	6355 X	5562	-0-	-793	-0-	5562 2		N	-0-			147
01	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	5767 2		N	-0-			147
02	5307 X	5292	-0-	-15	-0-	5292 2		N	-0-			147
*03	5549 X	4516	-0-	-1033	-0-	4516 2		N	-0-			147

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

10	1953 X	1681	-0-	-272	-0-	1681 2		N	-0-			28
11	1890 X	1840	-0-	-50	-0-	1840 2		N	-0-			28
12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			28
01	1674 X	1662	-0-	-12	-0-	1662 2		N	-0-			28
02	1769 X	1538	-0-	-231	-0-	1538 2		N	-0-			28
03	1891 X	1888	-0-	-3	-0-	1888 2		N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	64	1	2135	3	N	58	181	1			60
						2	4		64	9						
11	2072 R	2072	-0-	-0-	-0-	62	1	1960	3	N	44					104
						2	4		48	9						
12	2325 #	2201	-0-	-124	-0-	78	1	2075	3	N	42					146
						2	4		46	9						
01	4402 #	2111	-0-	-2291	-0-	63	1	1972	3	N	67					213
						2	4		74	9						
02	2175 #	1907	-0-	-268	-0-	55	1	1850	3	N	-0-					213
						2	4									
03	2263 #	2055	-0-	-208	-0-	56	1	1984	3	N	12					225
						2	4		13	9						

OIL AND GAS DIVISION

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

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
CAMPBELL, J.W. UNIT														
		60469 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
		450175		WELL #: 135		RRCID -> 093032		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10412 - 10946		
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-			210
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	30	1	396	2	N	-0-			210
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-			210
01	465 N	269	-0-	-196	-0-	31	1	238	2	N	-0-			210
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	73	199	1	84
						80	9							
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	126			210
						139	9							

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH)														
TOM COBLE OIL & GAS LP														
COBLE SHIRE A64														
		60612 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
		861694		WELL #: 3		RRCID -> 224327		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6629 - 6664		
10	1891 #	1466	-0-	-425	-0-	1306	2	160	9	N	145	192	1	815
11	1770 #	1738	-0-	-32	-0-	1537	2	201	9	N	183	195	1	803
12	1829 #	1465	-0-	-364	-0-	1234	2	231	9	N	210	382	1	631
01	1798 #	816	-0-	-982	-0-	622	2	194	9	N	176			807
02	1682 #	545	-0-	-1137	-0-	358	2	187	9	N	170	381	1	596
03	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	226			822

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
KAUFMAN, SUSAN B.														
		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
		040798		WELL #: 4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7527 - 10628		
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	N	4			86
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	428	3	47	9	N	43			129
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5			134
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	N	10			144
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	547	3	18	9	N	16			160
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	727	3	6	9	N	5			165

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)														
APACHE CORPORATION														
GILL														
		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
		027200		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13804 - 13906		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIAMI														
PABLO ENERGY II, LLC														
PABLO														
		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		631643		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776 - 11111		
10	1116 X	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-			55
11	1050 X	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-			55
12	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-			55
01	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	953	2	50	9	N	45			100
02	1073 X	1047	-0-	-26	-0-	997	2	50	9	N	45			145
03	1116 X	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-			145

MIAMI UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		//CONT.//		60957 500 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1402		RRCID -> 213115	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 11215	PERF. 9964	- 11088						
10	620 X	465	-0-	-155	-0-	459	2	6	9	N	5			49
11	540 X	520	-0-	-20	-0-	512	2	8	9	N	7			56
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	N	14			70
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	13			83
*02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4			87
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			87
WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-				923452		027200		RRCID -> 079411	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11137	- 11630		
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			93
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			93
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			93
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			93
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			93
03	620 N	366	-0-	-254	-0-	366	3			N	-0-			93
MIAMI AIRPORT (MORROW) APACHE CORPORATION MCCOY, BOB "C"				60960 250 027200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 2034		RRCID -> 192062	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11095	- 11163						
10	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			N	-0-			40
11	1890 N	1428	-0-	-462	-0-	1428	2			N	-0-			40
12	1891 N	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			N	-0-			40
01	1922 N	1254	-0-	-668	-0-	1254	2			N	-0-			40
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			40
*03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			40
MILLS RANCH (ATOKA) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. DAVIS FAMILY				61691 175 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #: 1042		RRCID -> 211168	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 21200	PERF.14206	- 16370						
10	1457 N	1001	-0-	-456	-0-	961	2	40	9	N	36	139	1	25
11	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1003	2	50	9	N	45			70
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1793	2	37	9	N	34	69	1	35
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1574	2	30	9	N	27			62
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1392	2	33	9	N	30			92
03	1829 N	1349	-0-	-480	-0-	1318	2	31	9	N	28			120
CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT				189901				RRCID -> 075151	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 16670	PERF.16044	- 16254		
		WELL #: 1												
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LE NORMAN OPERATING LLC DAVIS				491579				RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875		
		WELL #: 4043												
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7200	2	4	9	N	4			129
11	2070 X	1963	-0-	-107	-0-	1956	2	7	9	N	6			135
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3694	2	2	9	N	2			137
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4996	2	6	9	N	5			142
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5248	2	42	9	N	38			180
*03	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9483	2	78	9	N	71	201	1	50

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DAVIS		WELL #:		2053	RRCID ->	248272	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	14994 - 17176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12821	2	24	9	N	22	100
11		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11311	2	66	9	N	60	160
12		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	10891	2	127	9	N	115	83
01		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9660	2	15	9	N	14	97
02		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8437	2	53	9	N	48	145
*03		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10173	2	53	9	N	48	193

DAVIS		WELL #:		1043	RRCID ->	250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	16934 - 17364	
10		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7633	2	6	9	N	5	133
11		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8084	2	19	9	N	17	150
12		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8183	2	75	9	N	68	217
01		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7996	2	61	9	N	55	77
02		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7767	2	55	9	N	50	126
03		7595 X	7553	-0-	-42	-0-	7496	2	57	9	N	52	178

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574											
FOSTER-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	276388	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	5130 - 5278	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059											
MILLS RANCH		WELL #:		1024	RRCID ->	235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751 - 16148	
10		1116 X	605	-0-	-511	-0-	605	2			N	-0-	53
11		1080 X	777	-0-	-303	-0-	777	2			N	-0-	53
12		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6706	2	221	9	N	201	76
01		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10120	2	197	9	N	179	84
*02		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10103	2	88	9	N	80	164
*03		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10865	2	123	9	N	112	121

MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212 - 16306	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178											
APACHE CORPORATION		027200											
MOORE 1		WELL #:		201	RRCID ->	214900	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13881 - 14785	
10		4929 X	4810	-0-	-119	-0-	4789	2	21	9	N	19	29
11		4770 X	4270	-0-	-500	-0-	4270	2			N	-0-	29
12		5053 X	4592	-0-	-461	-0-	4592	2			N	-0-	29
01		5053 X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2			N	-0-	29
02		4727 X	4151	-0-	-576	-0-	4109	2	42	9	N	38	67
03		4805 X	4158	-0-	-647	-0-	4158	2			N	-0-	67

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4358	2	42	9	N	38					66
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4190	2	41	9	N	37	1	1	1	8	101
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3986	2	44	9	N	40					141
01	4402 X	3837	-0-	-565	-0-	3814	2	23	9	N	21					162
02	4118 X	4071	-0-	-47	-0-	4060	2	11	9	N	10					172
03	4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4261	2	17	9	N	15					187

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

10	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	853	1	16923	3	N	64	186	1	3	8	237
						70	9									
11	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	839	1	16548	3	N	64	177	1			124
						70	9									
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	422	1	4283	3	N	11					135
						12	9									
01	2356 X	1566	-0-	-790	-0-	28	1	1538	3	N	-0-					135
02	2204 X	1466	-0-	-738	-0-	204	1	1203	3	N	54					189
						59	9									
*03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	878	1	3974	3	N	51	171	1			69
						56	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

10	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	357	1	8796	2	N	232	188	1			81
						2	4	255	9							
11	8700 X	8655	-0-	-45	-0-	289	1	8176	2	N	171	183	1			69
						2	4	188	9							
12	8866 X	8797	-0-	-69	-0-	335	1	8260	2	N	182	180	1			71
						2	4	200	9							
01	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	322	1	8191	2	N	476	497	1			50
						2	4	524	9							
02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	350	1	7791	2	N	186	189	1			47
						2	4	205	9							
03	8866 X	8781	-0-	-85	-0-	348	1	8139	2	N	265	194	1			118
						2	4	292	9							

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

10	12214 X	11615	-0-	-599	-0-	443	1	10774	2	N	360	377	1			82
						2	4	396	9							
11	11970 X	11103	-0-	-867	-0-	473	1	10400	2	N	207	180	1			109
						2	4	228	9							
12	12369 X	11405	-0-	-964	-0-	444	1	10565	2	N	358	381	1			86
						2	4	394	9							
01	12369 X	11111	-0-	-1258	-0-	454	1	10454	2	N	183	183	1			86
						2	4	201	9							
02	10875 X	10487	-0-	-388	-0-	446	1	9735	2	N	276	186	1			176
						2	4	304	9							
03	11625 X	10684	-0-	-941	-0-	441	1	10014	2	N	206	190	1			192
						2	4	227	9							

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	875 1	10896 2	N	-0-					45
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	751 1	10333 2	N	-0-					45
12	7223 X	3511	-0-	-3712	-0-	871 1	2640 2	N	-0-					45
01	7223 X	6379	-0-	-844	-0-	875 1	5433 2	N	64					109
						1 4	70 9							
02	6757 X	6626	-0-	-131	-0-	819 1	5775 2	N	27					136
						2 4	30 9							
03	7223 X	5605	-0-	-1618	-0-	819 1	4786 2	N	-0-					136

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200														
10	6975 X	6126	-0-	-849	-0-	122 1	5809 2	N	175	182 1				29
						2 4	193 9							
11	6450 X	5762	-0-	-688	-0-	109 1	5427 2	N	204	191 1				42
						2 4	224 9							
12	6510 X	5712	-0-	-798	-0-	127 1	5361 2	N	202	198 1				46
						2 4	222 9							
01	6417 X	5040	-0-	-1377	-0-	97 1	4872 2	N	63					109
						2 4	69 9							
02	5800 X	4693	-0-	-1107	-0-	84 1	4500 2	N	97	177 1				29
						2 4	107 9							
03	6138 X	5062	-0-	-1076	-0-	80 1	4753 2	N	206	188 1				47
						2 4	227 9							

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600														
10	6138 X	5682	-0-	-456	-0-	207 1	5443 2	N	27					72
						2 4	30 9							
11	5940 X	5181	-0-	-759	-0-	197 1	4920 2	N	56					128
						2 4	62 9							
12	6138 X	5600	-0-	-538	-0-	221 1	5260 2	N	106	179 1				55
						2 4	117 9							
01	6138 X	5507	-0-	-631	-0-	226 1	5198 2	N	74					129
						2 4	81 9							
02	5684 X	5109	-0-	-575	-0-	229 1	4761 2	N	106	190 1				45
						2 4	117 9							
03	5673 X	5013	-0-	-660	-0-	209 1	4802 2	N	-0-					45
						2 4								

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144														
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900														
10	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977 2		N	-0-					70
11	990 N	508	-0-	-482	-0-	508 2		N	-0-					70
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1375 2	48 9	N	44	114 1				-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-					-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-					-0-
03	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1119 2		N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059										
NAOMI													WELL #: 1016A	RRCID -> 226219	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 16694	PERF.12662	- 16585					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									

DAVIDSON													WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

TAPSTONE ENERGY, LLC													836005										
JILL 54													WELL #: 2054	RRCID -> 246749	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12276	- 14465					
10	15872	X	11638	-0-	-4234	-0-	637	1	10907	2	N	85	42	1			129						
							94	9															
11	14700	X	11069	-0-	-3631	-0-	393	1	10579	2	N	88	33	1			184						
							97	9															
12	15190	X	12632	-0-	-2558	-0-	660	1	11948	2	N	22	26	1			180						
							24	9															
01	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16388	2	51	9	N	46	4	1			222						
02	12499	X	6764	-0-	-5735	-0-	679	1	5986	2	N	90	182	1			130						
							99	9															
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					130						

MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													147699										
ABERNETHY UNIT													WELL #: 1046RE	RRCID -> 263209	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH 15630	PERF. 9687	- 12390					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40						

CHEVRON U. S. A. INC.													148113										
LISTER													WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

LEDBETTER													WELL #: 6021H	RRCID -> 266037	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12142	PERF.12429	- 17280					
10	8122	X	6130	-0-	-1992	-0-	5675	3	455	9	Y	414	342	1			141						
11	6960	X	5760	-0-	-1200	-0-	5358	3	402	9	Y	365	466	1			40						
12	7750	X	4288	-0-	-3462	-0-	4035	3	253	9	Y	230	200	1			70						
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	11826	3	398	9	Y	362	344	1			88						
02	7250	X	6047	-0-	-1203	-0-	5654	3	393	9	Y	357	316	1			129						
03	6138	X	6103	-0-	-35	-0-	5781	3	322	9	Y	293	334	1			88						

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CREST RESOURCES, INC.				189901								
DABERRY				WELL #: 401	RRCID -> 163838	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12700	PERF.11880	- 11904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2511 X	1335	-0-	-1176	-0-	1278 2	57 9	N	52	194 1		735
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2707 2	147 9	N	134	189 1		680
12	3100 N	3290	-0-	190	190	3150 2	140 9	N	127			807
01	3066 N	2876	-0-	-190	-0-	2773 2	103 9	N	94	187 1		714
*02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2350 2	81 9	N	74	188 1		600
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			600

FABIAN				WELL #: 2045	RRCID -> 166539	COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 12260	PERF.11847	- 11990	
10	2139 X	978	-0-	-1161	-0-	978 2		N	-0-			598
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2670 2	53 9	N	48			646
12	2139 X	596	-0-	-1543	-0-	596 2		N	-0-			646
01	2139 X	793	-0-	-1346	-0-	793 2		N	-0-			646
02	928 X	465	-0-	-463	-0-	465 2		N	-0-			646
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			646

BRYANT				WELL #: 2044	RRCID -> 168732	COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 12300	PERF.11928	- 12060	
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4371 2	8 9	N	7			331
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3103 2	8 9	N	7			338
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2667 2	3 9	N	3			341
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3523 2	3 9	N	3			344
*02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3490 2	7 9	N	6			350
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			350

COLTHARP				WELL #: 2051	RRCID -> 170461	COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 12526	PERF.11962	- 12111	
10	4030 X	2925	-0-	-1105	-0-	2848 2	77 9	N	70			527
11	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	2940 2	116 9	N	105	184 1		448
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3020 2	132 9	N	120	190 1		378
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3025 2	113 9	N	103			481
*02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2674 2	123 9	N	112	187 1		406
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			406

FABIAN				WELL #: 3045	RRCID -> 175319	COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 12200	PERF.11858	- 12102	
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	211 2	14 9	N	13			537
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	185 2	14 9	N	13			550
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	173 2	14 9	N	13			563
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	148 2	39 9	N	35			598
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			598
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

DABERRY				WELL #: 501	RRCID -> 176466	COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12250	PERF.11963	- 12005	
10	3069 X	2918	-0-	-151	-0-	2918 2		N	-0-			603
11	2970 X	2336	-0-	-634	-0-	2336 2		N	-0-			603
12	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2620 2	9 9	N	8			611
01	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2607 2	9 9	N	8			619
02	2755 X	1378	-0-	-1377	-0-	1375 2	3 9	N	3			622
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			622

BRYANT				WELL #: 3044	RRCID -> 181874	COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 12150	PERF.11882	- 11978	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			326

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2247	2	77	9	N	70					667
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2097	2	42	9	N	38					705
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1953	2	39	9	N	35					740
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	N	23					763
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	929	2	24	9	N	22			379	1	406
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2283	2	22	9	N	20					1531
11	2130 N	1996	-0-	-134	-0-	1960	2	36	9	N	33					1564
12	3100 N	3113	-0-	13	13	3078	2	35	9	N	32			181	1	1415
01	3100 N	3444	-0-	344	357	3409	2	35	9	N	32					1447
*02	2900 N	3463	-0-	563	920	3400	2	63	9	N	57					1504
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	920				N	NO RPT					1504

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					1671
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					1676
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5					1681
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					1686
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3					1689
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1689

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					414
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					414
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					414
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					414
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					414
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4968	2	13	9	N	12					1068
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4717	2	9	9	N	8					1076
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3229	2	25	9	N	23					1099
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4780	2	74	9	N	67			184	1	982
*02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4028	2	86	9	N	78					1060
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1060

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2730	2	106	9	N	96			187	1	1301
11	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	2536	2	68	9	N	62					1363
12	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	2319	2	111	9	N	101			191	1	1273
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2347	2	57	9	N	52					1325
*02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2420	2	58	9	N	53					1378
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1378

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

10	3100 N	3121	-0-	21	21	3081	2	40	9	N	36					1194
11	2640 N	2619	-0-	-21	-0-	2544	2	75	9	N	68					1262
12	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2745	2	86	9	N	78					1340
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2614	2	118	9	N	107			191	1	1256
*02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2736	2	52	9	N	47					1303
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1303

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. DABERRY		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680																
10		923 N	923	-0-	-0-		910 2		13 9	N		12				1367
11		866 N	866	-0-	-0-		855 2		11 9	N		10				1377
12		851 N	851	-0-	-0-		840 2		11 9	N		10				1387
01		847 N	847	-0-	-0-		838 2		9 9	N		8				1395
*02		913 N	913	-0-	-0-		905 2		8 9	N		7				1402
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				1402

WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381																
10		38564 X	37293	-0-	-1271		36172 2		1121 9	N		1019		742 1		4052
11		37320 X	32810	-0-	-4510		31812 2		998 9	N		907		734 1		4225
12		37541 X	31614	-0-	-5927		30761 2		853 9	N		775		936 1		4064
01		36549 X	31291	-0-	-5258		30412 2		879 9	N		799		931 1		3932
02		34887 X	28352	-0-	-6535		27532 2		820 9	N		745		928 1		3749
03		37293 X	NO RPT	-0-	-37293					N		NO RPT				3749

WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286																
10		36673 X	32649	-0-	-4024		32142 2		507 9	N		461		548 1		1145
11		35490 X	28171	-0-	-7319		27728 2		443 9	N		403		367 1		1181
12		32457 X	28009	-0-	-4448		27307 2		702 9	N		638		375 1		1444
01		32457 X	25883	-0-	-6574		25243 2		640 9	N		582		193 1		1833
02		30537 X	27190	-0-	-3347		26354 2		836 9	N		760		913 1		1680
03		32643 X	NO RPT	-0-	-32643					N		NO RPT				1680

WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506																
10		1488 N	1420	-0-	-68		1390 2		30 9	N		27				883
11		1716 N	1716	-0-	-0-		1691 2		25 9	N		23				906
12		1430 N	1430	-0-	-0-		1422 2		8 9	N		7				913
01		1543 N	1543	-0-	-0-		1535 2		8 9	N		7				920
*02		1384 N	1384	-0-	-0-		1365 2		19 9	N		17				937
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				937

WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514																
10		44981 X	33365	-0-	-11616		32628 2		737 9	N		670		364 1		5683
11		40590 X	27176	-0-	-13414		26514 2		662 9	N		602		1113 1		5172
12		34844 X	30355	-0-	-4489		29707 2		648 9	N		589		185 1		5576
01		34844 X	27953	-0-	-6891		27337 2		616 9	N		560		555 1		5581
02		32596 X	24991	-0-	-7605		24464 2		527 9	N		479		358 1		5702
03		33356 X	NO RPT	-0-	-33356					N		NO RPT				5702

WELL #: 748059 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386																
10		1040 X	1040	-0-	-0-		1040 2			N		-0-				138
11		934 X	934	-0-	-0-		926 2		8 9	N		7				145
12	DLQ	G-10	1447	-0-	1447		1447 2			N		-0-				145
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		1447 2			N		-0-				145
02	DLQ	G-10	1823	-0-	1823		3270 2			N		-0-				145
*03		6652 X	3382	-0-	-3270		3382 2			N		-0-				145

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059											
MILLS RANCH		WELL #:		2041	RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13000 - 13926			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHEL		WELL #:		1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9856 - 12492			
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6348	2	309	9	N	281	199	1	694
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6510	2	184	9	N	167			861
12	DLQ	G-10	7357	-0-	7357	7357	6454	2	903	9	N	821	576	1	1106
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	7374					N	-0-			1106
02	DLQ	G-10	4807	-0-	4807	12181	4412	2	395	9	N	359			1465
*03	18810	X	6629	-0-	-12181	-0-	6411	2	218	9	N	198	188	1	1475

MILLS RANCH SE 25		WELL #:		1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	13172 - 13381			
10	0	W	21890	-0-	21890	998639	20337	2	1553	9	N	1412	1444	1	110
11	0	W	20715	-0-	20715	1019354	19342	2	1373	9	N	1248	894	1	464
12	1040731	X	21377	-0-	-1019354	-0-	20090	2	1287	9	N	1170	1223	1	411
01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	19921	2	1184	9	N	1076	1397	1	90
*02	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	18499	2	809	9	N	735	718	1	107
*03	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	19427	2	1433	9	N	1303	897	1	513

MILLS RANCH (ELLENBURGER)		61691 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
JAMES, W. F.		WELL #:		1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918 - 23937			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DABERRY, J. F.		WELL #:		3	RRCID ->	105396	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	26160	PERF.	N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)		61691 235		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
STILES 67		WELL #:		23H	RRCID ->	265055	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	10688 - 15048			
10	9548	X	5783	-0-	-3765	-0-	5421	2	362	9	N	329	379	1	234
11	8340	X	7683	-0-	-657	-0-	7145	2	538	9	N	489	575	1	148
12	7936	X	7874	-0-	-62	-0-	7362	2	512	9	N	465	386	1	227
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8270	2	410	9	N	373	352	1	247
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7404	2	337	9	N	306	379	1	174
03	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	7363	2	367	9	N	334	179	1	327

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9014	2	615	9	N	559	740	1		117
11	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7576	2	543	9	N	494	375	1	1 8	235
12	9858 X	8307	-0-	-1551	-0-	7814	2	493	9	N	448	374	1		309
01	9641 X	8653	-0-	-988	-0-	8011	2	642	9	N	584	741	1	1 8	151
02	9019 X	6755	-0-	-2264	-0-	6361	2	394	9	N	358	366	1		143
03	9641 X	6483	-0-	-3158	-0-	6051	2	432	9	N	393	383	1		153

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

10	8680 X	8217	-0-	-463	-0-	7254	2	963	9	N	875	764	1		389
11	8400 X	6878	-0-	-1522	-0-	6297	2	581	9	N	528	745	1		172
12	8432 X	6786	-0-	-1646	-0-	5952	2	834	9	N	758	567	1	1 8	362
01	8432 X	5747	-0-	-2685	-0-	5163	2	584	9	N	531	578	1	1 8	314
02	7888 X	5068	-0-	-2820	-0-	4419	2	649	9	N	590	736	1	1 8	167
03	8215 X	7555	-0-	-660	-0-	6796	2	759	9	N	690	697	1		160

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

10	8680 X	8064	-0-	-616	-0-	6936	2	1128	9	N	1025	1086	1	8 8	144
11	8400 X	6617	-0-	-1783	-0-	5550	2	1067	9	N	970	868	1	2 8	244
12	9610 X	6888	-0-	-2722	-0-	5903	2	985	9	N	895	904	1	1 8	234
01	9331 X	7838	-0-	-1493	-0-	6764	2	1074	9	N	976	977	1	5 8	228
02	8265 X	6840	-0-	-1425	-0-	5788	2	1052	9	N	956	892	1	4 8	288
03	8060 X	5112	-0-	-2948	-0-	4382	2	730	9	N	664	745	1	12 8	195

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

10	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6137	2	1184	9	N	1076	954	1		318
11	6990 X	6404	-0-	-586	-0-	5608	2	796	9	N	724	754	1		288
12	7223 X	6704	-0-	-519	-0-	5502	2	1202	9	N	1093	1135	1		246
01	7316 X	6311	-0-	-1005	-0-	5248	2	1063	9	N	966	930	1	1 8	281
02	6844 X	5275	-0-	-1569	-0-	4311	2	964	9	N	876	940	1		217
03	7316 X	6268	-0-	-1048	-0-	5145	2	1123	9	N	1021	746	1		492

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	7946	2	683	9	N	621	565	1		154
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	7667	2	586	9	N	533	559	1	1 8	127
12	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	8534	2	557	9	N	506	555	1		78
01	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	8980	2	551	9	N	501	380	1		199
02	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7462	2	515	9	N	468	574	1	2 8	91
*03	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	6806	2	417	9	N	379	356	1		114

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7695	2	396	9	N	360	383	1		263
11	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	5939	2	292	9	N	265	382	1		146
12	11005 X	6683	-0-	-4322	-0-	6358	2	325	9	N	295	183	1		258
01	11005 X	6371	-0-	-4634	-0-	6121	2	250	9	N	227	375	1	1 8	109
02	10295 X	6345	-0-	-3950	-0-	5981	2	364	9	N	331	363	1	3 8	74
03	8091 X	921	-0-	-7170	-0-	673	2	248	9	N	225	182	1		117

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

10	27900 X	25739	-0-	-2161	-0-	24576	2	1163	9	N	1057	1199	1	3 8	117
11	27000 X	23303	-0-	-3697	-0-	22342	2	961	9	N	874	720	1	3 8	268
12	27125 X	21956	-0-	-5169	-0-	20943	2	1013	9	N	921	974	1		215
01	27125 X	23928	-0-	-3197	-0-	22869	2	1059	9	N	963	878	1	3 8	297
02	25375 X	21527	-0-	-3848	-0-	20502	2	1025	9	N	932	975	1	14 8	240
03	25730 X	22231	-0-	-3499	-0-	21382	2	849	9	N	772	873	1	5 8	134

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	8703	2	541	9	N	492	377	1	331	
11	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8072	2	596	9	N	542	570	1	303	
12	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7089	2	427	9	N	388	390	1	301	
01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5447	2	343	9	N	312	386	1	227	
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6083	2	497	9	N	452	384	1	295	
*03	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7762	2	469	9	N	426	577	1	144	

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817															
10	8742 X	8341	-0-	-401	-0-	7807	2	534	9	N	485	547	1	211	
11	8460 X	8057	-0-	-403	-0-	7511	2	546	9	N	496	419	1	287	
12	9455 X	8285	-0-	-1170	-0-	7781	2	504	9	N	458	460	1	285	
01	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	9639	2	595	9	N	541	688	1	132	
02	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	8756	2	395	9	N	359	353	1	134	
*03	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8536	2	405	9	N	368	354	1	148	

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262															
10	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	11784	2	909	9	N	826	907	1	177	
11	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	11196	2	810	9	N	736	741	1	172	
12	12555 X	11930	-0-	-625	-0-	11021	2	909	9	N	826	744	1	254	
01	12555 X	11240	-0-	-1315	-0-	10500	2	740	9	N	673	725	1	202	
02	11745 X	10456	-0-	-1289	-0-	9717	2	739	9	N	672	556	1	317	
03	12555 X	11670	-0-	-885	-0-	10998	2	672	9	N	611	712	1	216	

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357															
10	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8074	2	1415	9	N	1286	1122	1	407	
11	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	7959	2	1095	9	N	995	944	1	458	
12	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	7803	2	1145	9	N	1041	1157	1	342	
01	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	7702	2	1092	9	N	993	965	1	370	
02	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8119	2	924	9	N	840	933	1	277	
*03	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	8050	2	1197	9	N	1088	926	1	438	

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282															
10	8680 X	5980	-0-	-2700	-0-	5443	2	537	9	N	488	569	1	219	
11	8400 X	6568	-0-	-1832	-0-	5971	2	597	9	N	543	566	1	196	
12	8618 X	7117	-0-	-1501	-0-	6556	2	561	9	N	510	372	1	334	
01	8370 X	6815	-0-	-1555	-0-	6302	2	513	9	N	466	542	1	257	
02	7308 X	6238	-0-	-1070	-0-	5719	2	519	9	N	472	370	1	359	
03	7130 X	5798	-0-	-1332	-0-	5387	2	411	9	N	374	376	1	356	

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452															
10	12648 X	10852	-0-	-1796	-0-	9976	2	876	9	N	796	757	1	167	
11	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	11216	2	1074	9	N	976	941	1	202	
12	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	11484	2	865	9	N	786	770	1	218	
01	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	11322	2	760	9	N	691	752	1	157	
02	10556 X	10142	-0-	-414	-0-	9603	2	539	9	N	490	556	1	91	
03	11284 X	9755	-0-	-1529	-0-	9003	2	752	9	N	684	574	1	201	

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339															
10	10230 X	8897	-0-	-1333	-0-	8190	2	707	9	N	643	576	1	177	
11	9900 X	7277	-0-	-2623	-0-	6779	2	498	9	N	453	381	1	249	
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	7925	2	629	9	N	572	735	1	86	
01	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	9921	2	746	9	N	678	595	1	169	
02	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10056	2	521	9	N	474	550	1	91	
*03	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10354	2	695	9	N	632	561	1	162	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9116	2	562	9	N	511	383	1	189
11		9120 X	7281	-0-	-1839	-0-	6733	2	548	9	N	498	550	1	137
12		9424 X	6732	-0-	-2692	-0-	6228	2	504	9	N	458	377	1	217
01		9672 X	7189	-0-	-2483	-0-	6698	2	491	9	N	446	578	1	85
02		9048 X	6403	-0-	-2645	-0-	5983	2	420	9	N	382	387	1	80
03		9672 X	6256	-0-	-3416	-0-	5803	2	453	9	N	412	362	1	130

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A															
10		8401 X	8129	-0-	-272	-0-	7493	2	636	9	N	578	630	1	114
11		8130 X	7779	-0-	-351	-0-	7193	2	586	9	N	533	384	1	263
12		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	7872	2	620	9	N	564	562	1	265
01		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	7940	2	490	9	N	445	557	1	153
02		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7045	2	507	9	N	461	338	1	276
03		7998 X	7614	-0-	-384	-0-	7175	2	439	9	N	399	386	1	289

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692															
10		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	6014	2	1368	9	N	1244	1268	1	274
11		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	5812	2	1268	9	N	1153	1259	1	166
12		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	5800	2	1337	9	N	1215	919	1	460
01		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6220	2	1400	9	N	1273	1587	1	134
02		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	5508	2	1203	9	N	1094	941	1	271
*03		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	6229	2	1643	9	N	1494	1431	1	323

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088															
10		21700 X	19643	-0-	-2057	-0-	17936	2	1707	9	N	1552	1457	1	408
11		21000 X	16825	-0-	-4175	-0-	15348	2	1477	9	N	1343	934	1	817
12		25265 X	20235	-0-	-5030	-0-	18293	2	1942	9	N	1765	2062	1	520
01		25265 X	17044	-0-	-8221	-0-	15582	2	1462	9	N	1329	1466	1	379
02		18386 X	15850	-0-	-2536	-0-	14553	2	1297	9	N	1179	1122	1	431
03		20243 X	16860	-0-	-3383	-0-	15332	2	1528	9	N	1389	1478	1	339

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142															
10		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	11974	2	917	9	N	834	944	1	144
11		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	11810	2	832	9	N	756	553	1	346
12		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	13771	2	919	9	N	835	952	1	229
01		15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	14939	2	717	9	N	652	802	1	78
02		13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	13060	2	716	9	N	651	566	1	163
*03		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	13441	2	677	9	N	615	569	1	209

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072															
10		17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	16295	2	843	9	N	766	743	1	173
11		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	12887	2	520	9	N	473	567	1	78
12		17205 X	13886	-0-	-3319	-0-	13362	2	524	9	N	476	380	1	174
01		17205 X	13442	-0-	-3763	-0-	12630	2	812	9	N	738	720	1	192
02		16095 X	10454	-0-	-5641	-0-	10079	2	375	9	N	341	370	1	163
03		0 W	12119	-0-	12119	12119	11445	2	674	9	N	613	533	1	243

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664															
10		8959 X	7459	-0-	-1500	-0-	6705	2	754	9	N	685	738	1	239
11		8670 X	5341	-0-	-3329	-0-	4824	2	517	9	N	470	537	1	172
12		8773 X	4157	-0-	-4616	-0-	3654	2	503	9	N	457	536	1	93
01		7905 X	5979	-0-	-1926	-0-	5224	2	755	9	N	686	668	1	109
02		6989 X	5813	-0-	-1176	-0-	5194	2	619	9	N	563	529	1	142
03		7471 X	5783	-0-	-1688	-0-	5113	2	670	9	N	609	541	1	210

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920										COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11560 - 15936
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
10		14725 X	13569	-0-	-1156	-0-	12344 2	1225 9	N	1114	1120 1	193			
11		14250 X	13201	-0-	-1049	-0-	12111 2	1090 9	N	991	1013 1	170			
12		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	12267 2	1074 9	N	976	960 1	186			
01		13237 X	12591	-0-	-646	-0-	11624 2	967 9	N	879	960 1	105			
02		12383 X	10712	-0-	-1671	-0-	9895 2	817 9	N	743	563 1	285			
03		13237 X	12000	-0-	-1237	-0-	11050 2	950 9	N	864	947 1	202			

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000										COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10930 - 15272
10		15438 X	12809	-0-	-2629	-0-	11965 2	844 9	N	767	737 1	147			
11		14940 X	11700	-0-	-3240	-0-	10974 2	726 9	N	660	579 1	228			
12		13423 X	12841	-0-	-582	-0-	12116 2	725 9	N	659	770 1	117			
01		13423 X	12520	-0-	-903	-0-	11825 2	695 9	N	632	548 1	201			
02		12557 X	12233	-0-	-324	-0-	11526 2	707 9	N	643	579 1	264			
*03		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	12570 2	567 9	N	515	569 1	209			

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028										COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	10075 - 14597
10		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	8757 2	1029 9	N	935	1033 1	66			
11		4170 X	3537	-0-	-633	-0-	3167 2	370 9	N	336	188 1	207			
12		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	10459 2	1137 9	N	1034	1092 1	141			
01		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	9273 2	934 9	N	849	724 1	244			
02		8758 X	4789	-0-	-3969	-0-	4343 2	446 9	N	405	425 1	194			
03		9362 X	7402	-0-	-1960	-0-	6812 2	590 9	N	536	697 1	33			

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119										COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	10780 - 15128
10		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	8486 2	652 9	N	593	534 1	330			
11		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7150 2	660 9	N	600	611 1	318			
12		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5606 2	408 9	N	371	365 1	324			
01		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	6766 2	570 9	N	518	383 1	459			
02		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	6647 2	612 9	N	556	765 1	249			
*03		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6184 2	523 9	N	475	507 1	213			

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150										COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	10042 - 14607
10		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	8518 2	1416 9	N	1287	1355 1	257			
11		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	8395 2	989 9	N	899	742 1	414			
12		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	8880 2	816 9	N	742	918 1	238			
01		8525 X	4668	-0-	-3857	-0-	3767 2	901 9	N	819	1000 1	52			
02		8700 X	8034	-0-	-666	-0-	7062 2	972 9	N	884	571 1	361			
03		9300 X	5892	-0-	-3408	-0-	4972 2	920 9	N	836	948 1	242			

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170										COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	10139	PERF.	10042 - 14747
10		15500 X	11413	-0-	-4087	-0-	10593 2	820 9	N	745	924 1	33			
11		15000 X	13260	-0-	-1740	-0-	12466 2	794 9	N	722	565 1	189			
12		13950 X	10942	-0-	-3008	-0-	10290 2	652 9	N	593	553 1	229			
01		13950 X	9128	-0-	-4822	-0-	8614 2	514 9	N	467	446 1	243			
02		12818 X	4862	-0-	-7956	-0-	4415 2	447 9	N	406	555 1	91			
03		13702 X	5976	-0-	-7726	-0-	5425 2	551 9	N	501	369 1	220			

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269										COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10324 - 14962
10		7192 X	4660	-0-	-2532	-0-	3152 2	1508 9	N	1371	1284 1	325			
11		6960 X	4949	-0-	-2011	-0-	3420 2	1529 9	N	1390	1381 1	333			
12		6293 X	5547	-0-	-746	-0-	4128 2	1419 9	N	1290	1395 1	228			
01		5859 X	5233	-0-	-626	-0-	3773 2	1460 9	N	1327	1335 1	212			
02		5278 X	4829	-0-	-449	-0-	3556 2	1273 9	N	1157	1305 1	57			
*03		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	4196 2	1374 9	N	1249	1120 1	177			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	6417 X	6067	-0-	-350	-0-	5571	2	496	9	N	451	192	1		411	
11	6210 X	4927	-0-	-1283	-0-	4653	2	274	9	N	249	389	1		271	
12	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	653	1	5841	2	N	302	388	1		185	
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	332	9									
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	600	1	4988	2	N	258	193	1		250	
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	284	9									
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	547	1	4112	2	N	354	185	1		419	
*03	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	389	9									
*03	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	787	1	6430	2	N	361	572	1	1 8	207	
						397	9									

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883																
10	34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	32330	2	1691	9	N	1537	1571	1	15 8	323	
11	39189 X	39189	-0-	-0-	-0-	37047	2	2142	9	N	1947	1807	1	7 8	456	
12	38774 X	38774	-0-	-0-	-0-	36955	2	1819	9	N	1654	1655	1	15 8	440	
01	38088 X	38088	-0-	-0-	-0-	36278	2	1810	9	N	1645	1479	1	15 8	591	
02	34928 X	34928	-0-	-0-	-0-	33373	2	1555	9	N	1414	1563	1	37 8	405	
*03	32435 X	32435	-0-	-0-	-0-	30921	2	1514	9	N	1376	1349	1	42 8	390	

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723																
10	25978 X	25237	-0-	-741	-0-	24425	2	812	9	N	738	737	1	2 8	174	
11	25140 X	23904	-0-	-1236	-0-	23207	2	697	9	N	634	566	1	2 8	240	
12	26784 X	21224	-0-	-5560	-0-	20652	2	572	9	N	520	544	1	4 8	212	
01	26257 X	19759	-0-	-6498	-0-	19135	2	624	9	N	567	478	1	7 8	294	
02	24563 X	19485	-0-	-5078	-0-	18874	2	611	9	N	555	585	1	12 8	252	
03	25234 X	20122	-0-	-5112	-0-	19452	2	670	9	N	609	589	1		272	

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																
10	11501 X	10027	-0-	-1474	-0-	9003	2	1024	9	N	931	840	1	2 8	170	
11	11130 X	6350	-0-	-4780	-0-	5543	2	807	9	N	734	675	1	1 8	228	
12	10819 X	6953	-0-	-3866	-0-	6158	2	795	9	N	723	826	1	2 8	123	
01	10819 X	8999	-0-	-1820	-0-	8041	2	958	9	N	871	703	1	2 8	289	
02	10121 X	8229	-0-	-1892	-0-	7350	2	879	9	N	799	928	1	4 8	156	
03	10013 X	8904	-0-	-1109	-0-	7998	2	906	9	N	824	870	1		110	

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203																
10	10850 X	9381	-0-	-1469	-0-	7780	2	1601	9	N	1455	1413	1		162	
11	10500 X	8688	-0-	-1812	-0-	7201	2	1487	9	N	1352	1323	1	1 8	190	
12	10416 X	7642	-0-	-2774	-0-	6176	2	1466	9	N	1333	1136	1	1 8	386	
01	10416 X	9365	-0-	-1051	-0-	7698	2	1667	9	N	1515	1721	1		180	
02	8990 X	7671	-0-	-1319	-0-	6424	2	1247	9	N	1134	932	1	2 8	380	
03	9393 X	8899	-0-	-494	-0-	7366	2	1533	9	N	1394	1499	1	1 8	274	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
10		12617 X	7416	-0-	-5201	-0-	6830	2	586	9	N	533	459	17 8	197
11		12210 X	6481	-0-	-5729	-0-	5946	2	535	9	N	486	558	8 8	117
12		11408 X	2939	-0-	-8469	-0-	2651	2	288	9	N	262	284	20 8	75
01		9672 X	3558	-0-	-6114	-0-	3276	2	282	9	N	256	182	10 8	139
02		9048 X	6690	-0-	-2358	-0-	6012	2	678	9	N	616	553	26 8	176
03		7409 X	7239	-0-	-170	-0-	6522	2	717	9	N	652	783	1	45

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287															
10		14291 X	13586	-0-	-705	-0-	12777	2	809	9	N	735	897	1	152
11		13830 X	12844	-0-	-986	-0-	12133	2	711	9	N	646	545	1	253
12		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	14671	2	669	9	N	608	737	1 8	123
01		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14172	2	750	9	N	682	710	1	95
02		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12244	2	545	9	N	495	365	1 8	224
03		14632 X	12416	-0-	-2216	-0-	11910	2	506	9	N	460	367	1	317

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534															
10		15965 X	15093	-0-	-872	-0-	13319	2	1774	9	N	1613	1504	1	325
11		15450 X	13851	-0-	-1599	-0-	12369	2	1482	9	N	1347	1328	1	344
12		14663 X	13529	-0-	-1134	-0-	12038	2	1491	9	N	1355	1345	1	354
01		14663 X	14052	-0-	-611	-0-	12634	2	1418	9	N	1289	1528	1	115
02		13717 X	11776	-0-	-1941	-0-	10503	2	1273	9	N	1157	943	1	329
03		14663 X	12571	-0-	-2092	-0-	11215	2	1356	9	N	1233	1306	1	256

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054															
10		11222 X	8150	-0-	-3072	-0-	7660	2	490	9	N	445	550	1 8	212
11		10350 X	7959	-0-	-2391	-0-	7482	2	477	9	N	434	419	1 8	226
12		8990 X	7066	-0-	-1924	-0-	6674	2	392	9	N	356	488	1	94
01		8990 X	6786	-0-	-2204	-0-	6412	2	374	9	N	340	196	1 8	231
02		8381 X	5745	-0-	-2636	-0-	5305	2	440	9	N	400	384	1 8	246
03		8215 X	6540	-0-	-1675	-0-	6068	2	472	9	N	429	503	1	172

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433															
10		18290 X	17881	-0-	-409	-0-	16718	2	1163	9	N	1057	1140	1	157
11		17700 X	13327	-0-	-4373	-0-	12716	2	611	9	N	555	550	1	162
12		13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	13002	2	791	9	N	719	761	1	120
01		14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	13906	2	957	9	N	870	759	1	231
02		15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	14136	2	1107	9	N	1006	1142	1	95
*03		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	15138	2	1049	9	N	954	948	1 8	100

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509															
10		11997 X	8122	-0-	-3875	-0-	7645	2	477	9	N	434	432	1 8	147
11		10350 X	6627	-0-	-3723	-0-	6228	2	399	9	N	363	305	1 8	204
12		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6562	2	480	9	N	436	447	1 8	192
01		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8666	2	474	9	N	431	510	1	113
02		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	6983	2	447	9	N	406	429	1 8	89
*03		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7138	2	406	9	N	369	352	1 8	105

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060															
10		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7092	2	708	9	N	644	754	1	173
11		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6731	2	590	9	N	536	522	1	187
12		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6204	2	602	9	N	547	387	1	347
01		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5914	2	559	9	N	508	748	1	107
02		5684 X	5431	-0-	-253	-0-	4800	2	631	9	N	574	192	1	489
*03		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	5917	2	534	9	N	485	740	1	234

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WELLS: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	4780	2	894	9	N	813	707	1		332
11	5220 X	4134	-0-	-1086	-0-	3652	2	482	9	N	438	556	1		214
12	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	4495	2	1066	9	N	969	954	1		229
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	4346	2	969	9	N	881	956	1		154
02	4785 X	4432	-0-	-353	-0-	3769	2	663	9	N	603	570	1		187
*03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	4538	2	1015	9	N	923	754	1		356

TA GREENHOUSE WELLS: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

10	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	6917	2	982	9	N	893	754	1	3 8	379
11	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	6551	2	892	9	N	811	1033	1	4 8	153
12	10354 X	7708	-0-	-2646	-0-	6785	2	923	9	N	839	616	1	2 8	374
01	10354 X	8499	-0-	-1855	-0-	7513	2	986	9	N	896	1018	1	2 8	250
02	8671 X	7334	-0-	-1337	-0-	6546	2	788	9	N	716	781	1	2 8	183
03	7905 X	5473	-0-	-2432	-0-	4759	2	714	9	N	649	565	1		267

DAVIS 64 WELLS: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

10	29109 X	26398	-0-	-2711	-0-	25022	2	1376	9	N	1251	1298	1		265
11	26820 X	23668	-0-	-3152	-0-	22714	2	954	9	N	867	937	1		195
12	25265 X	24765	-0-	-500	-0-	23936	2	829	9	N	754	767	1		182
01	26257 X	23643	-0-	-2614	-0-	22771	2	872	9	N	793	743	1		232
02	24563 X	20458	-0-	-4105	-0-	19686	2	772	9	N	702	755	1		179
03	26257 X	22265	-0-	-3992	-0-	21298	2	967	9	N	879	861	1		197

MILLER WELLS: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

10	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	8750	2	1184	9	N	1076	1105	1		232
11	9630 X	8939	-0-	-691	-0-	7982	2	957	9	N	870	748	1		354
12	10013 X	7821	-0-	-2192	-0-	6913	2	908	9	N	825	962	1		217
01	10013 X	8756	-0-	-1257	-0-	7775	2	981	9	N	892	963	1		146
02	9280 X	7903	-0-	-1377	-0-	7066	2	837	9	N	761	767	1		140
03	9920 X	8472	-0-	-1448	-0-	7567	2	905	9	N	823	743	1	1 8	219

HAGERMAN WELLS: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

10	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	9305	2	1708	9	N	1553	1484	1		235
11	10170 X	9992	-0-	-178	-0-	8837	2	1155	9	N	1050	1170	1		115
12	9486 X	7362	-0-	-2124	-0-	6286	2	1076	9	N	978	692	1		401
01	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	8192	2	1550	9	N	1409	1319	1		491
02	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	7982	2	1322	9	N	1202	1133	1		560
03	9486 X	9104	-0-	-382	-0-	8082	2	1022	9	N	929	1091	1		398

CREST RESOURCES, INC. 189901
 FABIAN WELLS #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				447

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)/CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE			
10		13981 X	13761	-0-	-220	-0-	12008	3	1753	9	N	1594	1848	1	1	8	399
11		13530 X	12791	-0-	-739	-0-	11285	3	1506	9	N	1369	751	1			1017
12		14136 X	12196	-0-	-1940	-0-	10880	3	1316	9	N	1196	1643	1			570
01		14136 X	10807	-0-	-3329	-0-	9594	3	1213	9	N	1103	945	1	1	8	727
02		13224 X	13122	-0-	-102	-0-	11446	3	1676	9	N	1524	1516	1			735
03		13764 X	13376	-0-	-388	-0-	11877	3	1499	9	N	1363	1752	1			346

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753																	
10		11346 X	2944	-0-	-8402	-0-	280	1	2534	3	Y	118	10	1			189
							130	9									
11		10980 X	8345	-0-	-2635	-0-	448	1	7311	3	Y	533	600	1	1	8	121
							586	9									
12		10571 X	9470	-0-	-1101	-0-	464	1	7882	3	Y	1022	918	1	1	8	224
							1124	9									
01		10571 X	8878	-0-	-1693	-0-	496	1	7489	3	Y	812	737	1			299
							893	9									
02		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	464	1	8659	3	Y	784	838	1	1	8	244
							862	9									
*03		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	496	1	8792	3	Y	794	775	1	2	8	261
							873	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234																	
10		13764 X	12498	-0-	-1266	-0-	11322	3	1176	9	N	1069	740	1	4	8	499
11		13320 X	9485	-0-	-3835	-0-	8703	3	782	9	N	711	1102	1	1	8	107
12		12152 X	9432	-0-	-2720	-0-	8741	3	691	9	N	628	183	1	1	8	551
01		12493 X	7001	-0-	-5492	-0-	6601	3	400	9	N	364	566	1	5	8	344
02		11687 X	3446	-0-	-8241	-0-	2925	3	521	9	N	474	571	1	1	8	246
03		12493 X	9670	-0-	-2823	-0-	8798	3	872	9	N	793	433	1	5	8	601

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797																	
10		15438 X	13833	-0-	-1605	-0-	491	1	12167	3	Y	1068	1261	1	2	8	309
							1175	9									
11		14940 X	11619	-0-	-3321	-0-	451	1	10163	3	Y	914	738	1	1	8	484
							1005	9									
12		16461 X	11844	-0-	-4617	-0-	496	1	10391	3	Y	870	931	1	1	8	422
							957	9									
01		16461 X	900	-0-	-15561	-0-	480	1	282	3	Y	125	285	1	2	8	260
							138	9									
02		15399 X	4392	-0-	-11007	-0-	432	1	3503	3	Y	415	363	1	1	8	311
							457	9									
03		13826 X	11299	-0-	-2527	-0-	496	1	9739	3	Y	967	926	1	1	8	351
							1064	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703																	
10		19437 X	16135	-0-	-3302	-0-	14389	3	1746	9	N	1587	1467	1			256
11		18810 X	8366	-0-	-10444	-0-	6950	3	1416	9	N	1287	1293	1	4	8	246
12		10106 X	8501	-0-	-1605	-0-	152	1	6772	3	N	1434	1341	1	7	8	332
							1577	9									
01		16120 X	3173	-0-	-12947	-0-	227	1	1791	3	N	1050	1112	1	3	8	267
							1155	9									
02		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	82	1	14221	3	N	1302	1121	1	7	8	441
							1432	9									
*03		27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	25839	3	1308	9	N	1189	1381	1	10	8	239

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	8618 X	8281	-0-	-337	-0-	1020	1	6718	2	N	494	322
						543	9					
11	8340 X	7799	-0-	-541	-0-	1107	1	6179	2	N	466	236
						513	9					
12	8804 X	7891	-0-	-913	-0-	835	1	6548	2	N	462	149
						508	9					
01	8742 X	8374	-0-	-368	-0-	1149	1	6705	2	N	473	250
						520	9					
02	7801 X	7569	-0-	-232	-0-	1086	1	5993	2	N	445	316
						490	9					
03	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT	316

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
10	7409 X	6831	-0-	-578	-0-	1503	1	4659	2	N	608	327
						669	9					
11	7170 X	6431	-0-	-739	-0-	1481	1	4313	2	N	579	363
						637	9					
12	T. A.	6029	-0-	6029	6029	1518	1	4046	2	N	423	230
						465	9					
01	T. A.	5755	-0-	5755	11784	1538	1	3806	2	N	374	241
						411	9					
02	T. A.	5019	-0-	5019	16803	1373	1	3211	2	N	395	266
						435	9					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16803					N	NO RPT	266

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	1117	1	3825	2	N	529	252
						582	9					
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	1203	1	3337	2	N	445	335
						490	9					
12	5363 X	4924	-0-	-439	-0-	1246	1	3241	2	N	397	360
						437	9					
01	5518 X	4748	-0-	-770	-0-	1219	1	3113	2	N	378	181
						416	9					
02	5162 X	4452	-0-	-710	-0-	1171	1	2893	2	N	353	347
						388	9					
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT	347

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
10	7347 X	6524	-0-	-823	-0-	1248	1	4833	2	N	403	416
						443	9					
11	6870 X	6512	-0-	-358	-0-	1187	1	4875	2	N	409	452
						450	9					
12	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1224	1	5269	2	N	426	298
						469	9					
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	1218	1	5017	2	N	387	300
						426	9					
02	6119 X	5320	-0-	-799	-0-	1129	1	3809	2	N	347	271
						382	9					
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT	271

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3782 X	3461	-0-	-321	-0-	1230 1	1637 2	N	540	540 1		299
							594 9						
11		3540 X	3016	-0-	-524	-0-	1100 1	1401 2	N	468	551 1		216
							515 9						
12		3627 X	3103	-0-	-524	-0-	1223 1	1307 2	N	521	544 1		193
							573 9						
01		3627 X	3058	-0-	-569	-0-	1230 1	1257 2	N	519	558 1		154
							571 9						
02		3248 X	2980	-0-	-268	-0-	1136 1	1286 2	N	507	359 1		302
							558 9						
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			302

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830													
10		2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1796 1	195 9	N	177	188 1		235
							1796 1	161 9	N	146	184 1		197
11		2040 N	1957	-0-	-83	-0-	1796 1	161 9	N	146	184 1		197
							1826 1	182 9	N	165	182 1		180
12		2108 X	2008	-0-	-100	-0-	1826 1	182 9	N	165	182 1		180
									N	NO RPT			180
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			180
									N	NO RPT			180
02		1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-			N	NO RPT			180
									N	NO RPT			180
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			180

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462													
10		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	484 1	17514 2	N	514	561 1		282
							565 9						
11		17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	515 1	16061 2	N	425	187 1		520
							468 9						
12		18910 X	15054	-0-	-3856	-0-	289 1	14379 2	N	351	554 1		317
							386 9						
01		18910 X	12197	-0-	-6713	-0-	128 1	11636 2	N	394	384 1		327
							433 9						
02		17400 X	11287	-0-	-6113	-0-	423 1	10522 2	N	311	373 1		265
							342 9						
03		18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-			N	NO RPT			265

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649													
10		27375 X	5209	-0-	-22166	-0-	806 1	3581 2	N	747	553 1		485
							822 9						
11		5550 X	5472	-0-	-78	-0-	1076 1	3553 2	N	766	737 1		514
							843 9						
12		5735 X	5398	-0-	-337	-0-	1178 1	3438 2	N	711	942 1		283
							782 9						
01		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	1225 1	3690 2	N	772	764 1		291
							849 9						
02		5133 X	4943	-0-	-190	-0-	1122 1	3151 2	N	609	572 1		328
							670 9						
03		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT			328

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	178	1	80
11	3600	X	367	-0-	-3233	-0-	367	1			N	-0-			80
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	798	1	8391	2	N	385			465
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	424	9							
							707	1	7595	2	N	353	576	1	242
*02	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	388	9							
							1392	1	10558	2	N	408	385	1	265
							449	9							
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			265
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134															
10	9550	X	1669	-0-	-7881	-0-	778	1	520	2	N	337	190	1	409
							371	9							
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1062	1	454	2	N	430	558	1	281
							473	9							
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1200	1	243	2	N	339	380	1	240
							373	9							
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1150	1	491	2	N	377	371	1	246
							415	9							
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1085	1	80	2	N	291	382	1	155
							320	9							
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			155
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671															
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721															
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4785	X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					N	NO RPT			-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-
LE NORMAN OPERATING LLC 491579															
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084															
10	13950	X	11705	-0-	-2245	-0-	11232	2	473	9	N	430	371	1	161
11	13440	X	11536	-0-	-1904	-0-	10996	2	540	9	N	491	183	1	469
12	13020	X	11144	-0-	-1876	-0-	10917	2	227	9	N	206	359	1	316
01	13020	X	11250	-0-	-1770	-0-	10900	2	350	9	N	318	194	1	440
02	12180	X	8286	-0-	-3894	-0-	8097	2	189	9	N	172	362	1	250
03	11935	X	11681	-0-	-254	-0-	11337	2	344	9	N	313			563
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131															
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	2673	2	635	9	N	577	553	1	217
11	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2061	2	441	9	N	401	181	1	437
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4805	2	872	9	N	793	734	1	496
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5435	2	749	9	N	681	926	1	251
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2650	2	355	9	N	323	181	1	393
*03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4091	2	443	9	N	403	545	1	251

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		17422 X	15146	-0-	-2276	-0-	13280	2	1866	9	N	1696	1487	1		631	
11		16860 X	14252	-0-	-2608	-0-	12702	2	1550	9	N	1409	1468	1		572	
12		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	12940	2	1432	9	N	1302	1436	1		438	
01		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	12338	2	1399	9	N	1272	1115	1		595	
*02		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	11263	2	1371	9	N	1246	1482	1		359	
*03		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	11913	2	1507	9	N	1370	1282	1		447	

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709																	
10		20987 X	13073	-0-	-7914	-0-	12203	2	870	9	N	791	816	1		277	
11		18150 X	11255	-0-	-6895	-0-	10427	2	828	9	N	753	755	1		275	
12		13981 X	10511	-0-	-3470	-0-	9690	2	821	9	N	746	703	1		318	
01		13981 X	9740	-0-	-4241	-0-	8979	2	761	9	N	692	695	1		315	
02		13079 X	8356	-0-	-4723	-0-	7670	2	686	9	N	624	727	1		212	
03		13082 X	8269	-0-	-4813	-0-	7572	2	697	9	N	634	736	1		110	

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680																	
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	2565	2	616	9	N	560	562	1		258	
11		2940 X	2371	-0-	-569	-0-	1902	2	469	9	N	426	376	1		308	
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	1988	2	499	9	N	454	372	1	13 8	377	
01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	1881	2	572	9	N	520	530	1	4 8	363	
02		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	1765	2	488	9	N	444	532	1	8 8	267	
*03		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1776	2	474	9	N	431	522	1	11 8	165	

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376																	
10		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	20358	2	726	9	N	660	572	1	6 8	267	
11		19860 X	19681	-0-	-179	-0-	18995	2	686	9	N	624	571	1		320	
12		21979 X	19382	-0-	-2597	-0-	18678	2	704	9	N	640	572	1	13 8	375	
01		21979 X	17157	-0-	-4822	-0-	16510	2	647	9	N	588	753	1	3 8	207	
02		20561 X	16099	-0-	-4462	-0-	15540	2	559	9	N	508	568	1	5 8	142	
03		21080 X	16091	-0-	-4989	-0-	15801	2	290	9	N	264	355	1	9 8	42	

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781																	
10		14B2 EXT	8780	-0-	8780	8780	7657	2	1123	9	N	1021	803	1		218	
11		0 W	8077	-0-	8077	16857	6891	2	1186	9	N	1078	938	1		358	
12		0 W	7803	-0-	7803	24660	6620	2	1183	9	N	1075	1141	1		292	
01		0 W	6723	-0-	6723	31383	5645	2	1078	9	N	980	945	1		327	
02		0 W	5003	-0-	5003	36386	3988	2	1015	9	N	923	941	1	1 8	308	
*03		43084 X	6698	-0-	-36386	-0-	5680	2	1018	9	N	925	1103	1		130	

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556																	
11		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	13870	2	2008	9	N	1825	1077	1		748	
12		DELQ PR	19478	-0-	19478	19478	17294	2	2184	9	N	1985	2185	1		548	
01		DELQ PR	18054	-0-	18054	37532	16011	2	2043	9	N	1857	1830	1		575	
02		14007 X	NO RPT	-0-	-14007	23525					N	NO RPT				575	
03		14973 X	NO RPT	-0-	-14973	8552					N	NO RPT				575	

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256																	
10		14B2 EXT	6544	-0-	6544	6544	5281	2	1263	9	Y	1148	870	1		278	
11		14B2 EXT	7344	-0-	7344	13888	6110	2	1234	9	Y	1122	1030	1		370	
12		DELQ PR	7437	-0-	7437	21325	6130	2	1307	9	Y	1188	1404	1		154	
01		28836 X	7511	-0-	-21325	-0-	6157	2	1354	9	Y	1231	1054	1		331	
02		21344 X	6696	-0-	-14648	-0-	5486	2	1210	9	Y	1100	1228	1	6 8	197	
*03		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5565	2	1087	9	Y	988	1009	1	9 8	167	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	7541	-0-	7541	7541	7020	2	521	9	N	474	324	1		150	
11	18060 X	7320	-0-	-10740	-0-	6690	2	630	9	N	573	567	1		156	
12	DELQ PR	7795	-0-	7795	7795	7146	2	649	9	N	590	556	1		190	
01	18662 X	7933	-0-	-10729	-0-	7302	2	631	9	N	574	563	1		201	
02	17458 X	6470	-0-	-10988	-0-	5997	2	473	9	N	430	553	1	2 8	76	
*03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6125	2	519	9	N	472	450	1	2 8	96	

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

10	14B2 EXT	12241	-0-	12241	12241	11237	2	1004	9	N	913	578	1		335
11	25260 X	10962	-0-	-14298	-0-	10240	2	722	9	N	656	744	1		247
12	DELQ PR	11146	-0-	11146	11146	10339	2	807	9	N	734	564	1		417
01	26102 X	10348	-0-	-15754	-0-	9734	2	614	9	N	558	745	1		230
02	24418 X	NO RPT	-0-	-24418	-0-					N	NO RPT				230
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

10	14B2 EXT	3638	-0-	3638	3638	3023	2	615	9	N	559	384	1		175
11	14B2 EXT	2600	-0-	2600	6238	1799	2	801	9	N	728	663	1		240
12	DELQ PR	965	-0-	965	7203	134	2	831	9	N	755	896	1		99
01	16988 X	1335	-0-	-15653	-0-	513	2	822	9	N	747	645	1		201
02	15892 X	1164	-0-	-14728	-0-	366	2	798	9	N	725	794	1	2 8	130
*03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	992	2	860	9	N	782	775	1	4 8	133

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6026	2	554	9	N	504	385	1		119
11	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5268	2	276	9	N	251	183	1		187
12	0 W	5420	-0-	5420	5420	5155	2	265	9	N	241	185	1		243
01	0 W	4917	-0-	4917	10337	4651	2	266	9	N	242	194	1		291
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10337					N	NO RPT				291
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10337					N	NO RPT				291

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

10	14B2 EXT	1508	-0-	1508	1508	1178	2	330	9	N	300	75	1	2 8	223
11	14B2 EXT	1652	-0-	1652	3160	1233	2	419	9	N	381	389	1		215
12	14B2 EXT	1838	-0-	1838	4998	1386	2	452	9	N	411	373	1		253
01	0 W	1928	-0-	1928	6926	1416	2	512	9	N	465	547	1	1 8	170
02	0 W	1933	-0-	1933	8859	1487	2	446	9	N	405	361	1	1 8	213
03	0 W	2251	-0-	2251	11110	1755	2	496	9	N	451	529	1		135

SAMSON LONE STAR, LLC DAVIS WELL #: 744737 6061H RRCID -> 264479 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 10895 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		6975 X	5860	-0-	-1115	-0-	5860	2		N	-0-		31
11		6600 X	4667	-0-	-1933	-0-	4534	2	133	9	121		152
12		6572 X	4779	-0-	-1793	-0-	4701	2	78	9	71		223
01		6386 X	5238	-0-	-1148	-0-	5030	2	208	9	189		412
02		5713 X	4950	-0-	-763	-0-	4883	2	67	9	61	178 1	295
03		5859 X	5039	-0-	-820	-0-	4972	2	67	9	61		356

LANCASTER WELL #: 8058H RRCID -> 270242 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10065 - 13067													
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	186077				N	-0-		-0-
*03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	186077				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08801 03/01/2014

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667													
10		9424 X	4819	-0-	-4605	-0-	698	1	2870	2	N	1137 1005 1	318
							1251	9					
11		6690 X	3446	-0-	-3244	-0-	564	1	2006	2	N	796 877 1	237
							876	9					
12		3844 X	3520	-0-	-324	-0-	419	1	2056	2	N	950 891 1	296
							1045	9					
01		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	857	1	3056	2	N	820 872 1	244
							902	9					
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	1918	1	710	2	N	1009 870 1	383
							1110	9					
*03		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	2046	1	1557	2	N	1027 1181 1	229
							1130	9					

HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059															
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008												TOTAL DEPTH	22035	PERF.12558	- 13874
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		9114 X	5481	-0-	-3633	-0-	5470 2	11 9		N	10			679	
11		8820 X	8325	-0-	-495	-0-	8251 2	74 9		N	67			746	
12	DLQ	G-10	8349	-0-	8349	8349	8349 2			N	-0-	182 1		564	
01	DLQ	G-10	8649	-0-	8649	16998	8574 2	75 9		N	68			632	
02	DLQ	G-10	7894	-0-	7894	24892	7675 2	219 9		N	199			831	
*03		32653 X	7761	-0-	-24892	-0-	7741 2	20 9		N	18			849	

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009												TOTAL DEPTH	15529	PERF.12008	- 12562
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1066 2	64 9		N	58			572	
11		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	996 2	9 9		N	8			580	
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			580	
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-			580	
*02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-			580	
*03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-			580	

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010												TOTAL DEPTH	13573	PERF.11748	- 11904
10		4526 X	25	-0-	-4501	-0-	25 2			N	-0-			144	
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			144	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010												TOTAL DEPTH	14180	PERF.11340	- 12914
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			N	-0-			306	
11		1770 N	1583	-0-	-187	-0-	1583 2			N	-0-			306	
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			N	-0-			306	
01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-			306	
*02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-			306	
*03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			N	-0-			306	

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011												TOTAL DEPTH	12378	PERF.12760	- 16910
10		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	6649 2	1306 9		N	1187	1653 1		577	
11		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	6403 2	1290 9		N	1173	1098 1		652	
12	DLQ	G-10	7737	-0-	7737	7737	6213 2	1524 9		N	1385	912 1		1125	
01	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	11559	3301 2	521 9		N	474	898 1		701	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11559				N	-0-			701	
*03		23071 X	11512	-0-	-11559	-0-	10126 2	1386 9		N	1260	926 1		1035	

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010												TOTAL DEPTH	15686	PERF. 9856	- 12492
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011												TOTAL DEPTH	12886	PERF. 9906	- 10072
10		12121 X	10494	-0-	-1627	-0-	10459 2	35 9		N	32			858	
11		11340 X	9592	-0-	-1748	-0-	9525 2	67 9		N	61	191 1		728	
12	DLQ	G-10	9765	-0-	9765	9765	9618 2	147 9		N	134			862	
01	DLQ	G-10	9547	-0-	9547	19312	9428 2	119 9		N	108	375 1		595	
02	DLQ	G-10	8347	-0-	8347	27659	8237 2	110 9		N	100			695	
*03		36312 X	8653	-0-	-27659	-0-	8581 2	72 9		N	65			760	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 748059		TINDALL		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9854 -	9984		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2317	2	198	9	N	180			1055	
11	2520 X	1658	-0-	-862	-0-	1580	2	78	9	N	71	183	1	943	
12	DLQ G-10	2321	-0-	2321	2321	2321	2			N	-0-			943	
01	DLQ G-10	583	-0-	583	2904	581	2	2	9	N	2			945	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-			945	
*03	1600 N	-0-	-0-	-1600	1304					N	-0-			945	

MILLS RANCH & CO.		WELL #:		5017H		RRCID ->		265189		COMPL. DATE		05/02/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075	
10	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	20042	2	1601	9	N	1455	1535	1	403	
11	22470 X	16072	-0-	-6398	-0-	15062	2	1010	9	N	918	551	1	770	
12	DLQ G-10	14402	-0-	14402	14402	13410	2	992	9	N	902	970	1	702	
01	DLQ G-10	100	-0-	100	14502	10	2	90	9	N	82	563	1	221	
02	DLQ G-10	24201	-0-	24201	38703	22884	2	1317	9	N	1197	973	1	445	
*03	44196 X	5493	-0-	-38703	-0-	5047	2	446	9	N	405	554	1	296	

MILLS RANCH & CO.		WELL #:		7017H		RRCID ->		266337		COMPL. DATE		11/21/2011		TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300	
10	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	3509	2	1152	9	N	1047	1141	1	611	
11	5670 X	3162	-0-	-2508	-0-	2643	2	519	9	N	472	576	1	507	
12	DLQ G-10	5769	-0-	5769	5769	4831	2	938	9	N	853	577	1	783	
01	DLQ G-10	5265	-0-	5265	11034	4287	2	978	9	N	889	966	1	706	
02	DLQ G-10	2983	-0-	2983	14017	2160	2	823	9	N	748	773	1	681	
*03	16927 X	2910	-0-	-14017	-0-	2118	2	792	9	N	720	944	1	457	

MILLS RANCH & CO.		WELL #:		8017H		RRCID ->		266694		COMPL. DATE		12/27/2011		TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648	
10	24242 X	19928	-0-	-4314	-0-	19523	2	405	9	N	368	350	1	95	
11	22410 X	18311	-0-	-4099	-0-	17948	2	363	9	N	330	178	1	247	
12	DLQ G-10	17521	-0-	17521	17521	17151	2	370	9	N	336	366	1	217	
01	DLQ G-10	17167	-0-	17167	34688	16775	2	392	9	N	356	348	1	225	
02	DLQ G-10	14860	-0-	14860	49548	14544	2	316	9	N	287	360	1	152	
*03	64348 X	14800	-0-	-49548	-0-	14367	2	433	9	N	394	371	1	175	

RACHEL		WELL #:		2034		RRCID ->		266737		COMPL. DATE		01/30/2012		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			713	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			713	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			713	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			713	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			713	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			713	

MILLS RANCH SE 24		WELL #:		5024H		RRCID ->		267324		COMPL. DATE		05/02/2012		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648	
10	10974 X	7910	-0-	-3064	-0-	7733	2	177	9	N	161	191	1	111	
11	8850 X	3587	-0-	-5263	-0-	3460	2	127	9	N	115			226	
12	DLQ G-10	8932	-0-	8932	8932	8675	2	257	9	N	234	388	1	72	
01	DLQ G-10	7614	-0-	7614	16546	7409	2	205	9	N	186	196	1	62	
02	DLQ G-10	7948	-0-	7948	24494	7733	2	215	9	N	195			257	
*03	33261 X	8767	-0-	-24494	-0-	8569	2	198	9	N	180	387	1	50	

MILLS RANCH & CO.		WELL #:		9017H		RRCID ->		267402		COMPL. DATE		06/18/2012		TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540	
10	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1800	2	124	9	N	113	180	1	189	
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3417	2	362	9	N	329	356	1	162	
12	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	2726	2	447	9	N	406	348	1	220	
01	DLQ G-10	433	-0-	433	3606	341	2	92	9	N	84	181	1	123	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3606					N	-0-			123	
*03	3606 X	-0-	-0-	-3606	-0-					N	-0-			123	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	23405 X	21640	-0-	-1765	-0-	20908	2	732	9	N	665	583	1	221
11	22680 X	20693	-0-	-1987	-0-	19890	2	803	9	N	730	782	1	169
12	DLQ G-10	20796	-0-	20796	20796	20059	2	737	9	N	670	394	1	445
01	DLQ G-10	22258	-0-	22258	43054	21473	2	785	9	N	714	980	1	179
02	DLQ G-10	20583	-0-	20583	63637	19824	2	759	9	N	690	590	1	279
*03	84906 X	21269	-0-	-63637	-0-	20481	2	788	9	N	716	789	1	206

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005 TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372														
10	11191 X	9414	-0-	-1777	-0-	747	1	8223	2	Y	404	271	0	92
						444	9							
11	10800 X	8903	-0-	-1897	-0-	735	1	7626	2	Y	493	329	0	180
						542	9							
12	10695 X	9284	-0-	-1411	-0-	830	1	7575	2	Y	799	234	0	105
						879	9							
01	10323 X	7546	-0-	-2777	-0-	921	1	6150	2	Y	432	345	0	141
						475	9							
02	9425 X	7615	-0-	-1810	-0-	740	1	6527	2	Y	316	277	0	150
						348	9							
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT			150

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062														
10	10075 X	7450	-0-	-2625	-0-	317	1	6069	2	Y	967	201	0	401
						1064	9							
11	8880 X	7026	-0-	-1854	-0-	314	1	5694	2	Y	925	62	0	643
						1018	9							
12	8246 X	6780	-0-	-1466	-0-	300	1	5547	2	Y	848	1165	1	326
						933	9							
01	8184 X	6718	-0-	-1466	-0-	280	1	5391	2	Y	952	1140	1	138
						1047	9							
02	7395 X	6130	-0-	-1265	-0-	260	1	4933	2	Y	852	585	1	405
						937	9							
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			405

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC				//CONT.// 836005									
STILES 3				WELL #: 3003H	RRCID -> 276098	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 11422	PERF.11561	- 16400				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9238 X	7452	-0-	-1786	-0-	334 1	6380 2	Y	671	793 1			109
11	8400 X	6960	-0-	-1440	-0-	738 9	5948 2	Y	622	412 1			319
12	8153 X	6987	-0-	-1166	-0-	328 1	6062 2	Y	543	590 1			272
01	7874 X	6505	-0-	-1369	-0-	684 9	5637 2	Y	523	568 1			227
02	7163 X	5730	-0-	-1433	-0-	293 1	4922 2	Y	499	580 1			146
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	575 9		Y	NO RPT				146
						259 1							
						549 9							
MOORE 62				WELL #: 14H	RRCID -> 276116	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 11497	PERF.11912	- 15562				
10	8587 X	6681	-0-	-1906	-0-	465 1	5123 2	Y	994	772 0	146 1		307
11	7800 X	6035	-0-	-1765	-0-	1093 9	4572 2	Y	929	932 0	98 1		206
12	7564 X	6046	-0-	-1518	-0-	441 1	4499 2	Y	958	795 0	136 1		233
01	7564 X	4558	-0-	-3006	-0-	1022 9	3042 2	Y	964	826 0	79 1		292
02	6525 X	5296	-0-	-1229	-0-	493 1	3756 2	Y	1013	863 0	50 1		392
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	1054 9		Y	NO RPT				392
						456 1							
						1060 9							
						426 1							
						1114 9							
STILES 1				WELL #: 1901H	RRCID -> 276173	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11344	- 16095				
10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	421 1	8049 2	Y	898	784 0	83 1		315
11	9840 X	9086	-0-	-754	-0-	988 9	7642 2	Y	930	905 0	86 1		254
12	10168 X	8185	-0-	-1983	-0-	421 1	6948 2	Y	783	679 0	96 1		262
01	10168 X	8554	-0-	-1614	-0-	1023 9	6889 2	Y	1188	1061 0	57 1		332
02	9019 X	7288	-0-	-1731	-0-	376 1	6134 2	Y	755	776 0	56 1		255
03	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-	861 9		Y	NO RPT				255
						358 1							
						1307 9							
						323 1							
						831 9							
STILES 68				WELL #: 2868H	RRCID -> 276227	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11770	- 16320				
10	0 W	11273	-0-	11273	790112	526 1	10066 2	Y	619	455 0	123 1		374
11	0 W	10438	-0-	10438	800550	681 9	9279 2	Y	589	502 0	121 1		340
12	0 W	9827	-0-	9827	810377	511 1	8699 2	Y	598	479 0	115 1		344
01	0 W	11277	-0-	11277	821654	648 9	10106 2	Y	587	580 0	71 1		280
02	0 W	11111	-0-	11111	832765	470 1	9930 2	Y	598	498 0	76 1		304
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	832765	525 1		Y	NO RPT				304
						646 9							
						658 9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9455 X	8423	-0-	-1032	-0-	598 1	6578 2	Y	1134	883 0	166 1	324	
						1247 9							
11	9150 X	7472	-0-	-1678	-0-	560 1	5805 2	Y	1006	1018 0	107 1	205	
						1107 9							
12	DLQ G-10	7095	-0-	7095	7095	582 1	5317 2	Y	1087	904 0	150 1	238	
						1196 9							
01	DLQ G-10	6307	-0-	6307	13402	664 1	4434 2	Y	1099	943 0	88 1	306	
						1209 9							
02	DLQ G-10	6232	-0-	6232	19634	517 1	4556 2	Y	1054	913 0	53 1	394	
						1159 9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19634			Y	NO RPT			394	

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

10	0 W	18483	-0-	18483	444903	808 1	15450 2	Y	2023	1475 0	266 1	477
						2225 9						
11	0 W	17015	-0-	17015	461918	783 1	14213 2	Y	1835	1678 0	304 1	330
						2019 9						
12	0 W	15696	-0-	15696	477614	692 1	12792 2	Y	2011	1655 0	309 1	377
						2212 9						
01	0 W	14323	-0-	14323	491937	625 1	12038 2	Y	1509	1636 0	130 1	120
						1660 9						
02	0 W	13630	-0-	13630	505567	612 1	11617 2	Y	1274	1116 0	132 1	146
						1401 9						
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	505567			Y	NO RPT			146

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

10	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351 2		N	-0-			-0-
11	11850 X	11465	-0-	-385	-0-	11465 2		N	-0-			-0-
12	11997 X	10097	-0-	-1900	-0-	10097 2		N	-0-			-0-
01	12338 X	11474	-0-	-864	-0-	11474 2		N	-0-			-0-
02	11542 X	11346	-0-	-196	-0-	11346 2		N	-0-			-0-
*03	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443 2		N	-0-			-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

10	22103 X	21569	-0-	-534	-0-	21569 2		N	-0-			-0-
11	21390 X	20660	-0-	-730	-0-	20660 2		N	-0-			-0-
12	22041 X	18705	-0-	-3336	-0-	18705 2		N	-0-			-0-
01	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	22592 2		N	-0-			-0-
02	20416 X	20345	-0-	-71	-0-	20345 2		N	-0-			-0-
03	21576 X	19157	-0-	-2419	-0-	19157 2		N	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	2		N	-0-			-0-
11	20970 X	19811	-0-	-1159	-0-	19811	2		N	-0-			-0-
12	21886 X	20591	-0-	-1295	-0-	20591	2		N	-0-			-0-
01	22227 X	21057	-0-	-1170	-0-	21057	2		N	-0-			-0-
02	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	22020	2		N	-0-			-0-
*03	23437 X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	2		N	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

10	12555 X	12321	-0-	-234	-0-	12321	2		N	-0-			-0-
11	12150 X	11957	-0-	-193	-0-	11957	2		N	-0-			-0-
12	12493 X	12279	-0-	-214	-0-	12279	2		N	-0-			-0-
01	12369 X	12200	-0-	-169	-0-	12200	2		N	-0-			-0-
02	11571 X	11394	-0-	-177	-0-	11394	2		N	-0-			-0-
03	12369 X	12126	-0-	-243	-0-	12126	2		N	-0-			-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

10	19437 X	18244	-0-	-1193	-0-	180	1	18064	2	N	-0-		-0-
11	20100 X	16421	-0-	-3679	-0-	180	1	16241	2	N	-0-		-0-
12	19220 X	16556	-0-	-2664	-0-	240	1	16316	2	N	-0-		-0-
01	19220 X	15008	-0-	-4212	-0-	240	1	14768	2	N	-0-		-0-
02	17081 X	15441	-0-	-1640	-0-	240	1	15201	2	N	-0-		-0-
03	18259 X	17171	-0-	-1088	-0-	300	1	16871	2	N	-0-		-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

10	13020 X	11869	-0-	-1151	-0-	11869	2		N	-0-			-0-
11	12600 X	11567	-0-	-1033	-0-	11567	2		N	-0-			-0-
12	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2		N	-0-			-0-
01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2		N	-0-			-0-
02	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2		N	-0-			-0-
03	13454 X	12291	-0-	-1163	-0-	12291	2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	30	1	1692	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	31	1	1715	2	N	-0-		-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	2	N	-0-		-0-
02	1653 N	1603	-0-	-50	-0-	31	1	1572	2	N	-0-		-0-
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1656	2	N	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6657 2	80 9	N	73	168 1		54
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5849 2	52 9	N	47	1 8		100
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5768 2	72 9	N	65			165
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5676 2	55 9	N	50	147 1		68
02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5368 2	63 9	N	57			125
*03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5534 2	77 9	N	70			195

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

10	1980 X	97	-0-	-1883	-0-	97 2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

10	2294 X	1383	-0-	-911	-0-	1383 2		N	-0-			5
11	2220 X	1167	-0-	-1053	-0-	1167 2		N	-0-			5
12	1426 X	1415	-0-	-11	-0-	1415 2		N	-0-			5
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			5
02	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			5
03	1426 N	1167	-0-	-259	-0-	1167 2		N	-0-			5

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

10	5259 R	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
11	4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2		N	-0-			-0-
12	5010	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
01	5055	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		N	-0-			-0-
02	4549	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
*03	4873	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2		N	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

10	26313	26313	-0-	-0-	-0-	26313 2		N	-0-			-0-
11	25168	25168	-0-	-0-	-0-	25168 2		N	-0-			-0-
12	26753 #	25542	-0-	-1211	-0-	25542 2		N	-0-			-0-
01	26753 #	26739	-0-	-14	-0-	26739 2		N	-0-			-0-
02	25436 R	25436	-0-	-0-	-0-	25436 2		N	-0-			-0-
03	26319 #	NO RPT	-0-	-26319	-0-			N	NO RPT			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783											
CRADDOCK		WELL #: 1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	310	1	3184	2	N	-0-	82	
11	3630 X	3270	-0-	-360	-0-	300	1	2970	2	N	-0-	82	
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-	82	
01	3689 X	259	-0-	-3430	-0-	120	1	139	2	N	-0-	82	
02	3451 X	2960	-0-	-491	-0-	290	1	2670	2	N	-0-	82	
03	3503 X	2075	-0-	-1428	-0-	310	1	1765	2	N	-0-	82	

OLD HIGHWAY		WELL #: 1		RRCID -> 203374		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005													

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560	
10	3224 X	1893	-0-	-1331	-0-	1892	2	1	9	N	1	62	
11	2370 X	1077	-0-	-1293	-0-	45	1	1032	2	N	-0-	62	
12	2294 X	47	-0-	-2247	-0-	33	1	14	2	N	-0-	62	
01	2139 X	2	-0-	-2137	-0-	2	1			N	-0-	62	
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-	62	
03	1891 X	5	-0-	-1886	-0-	5	1			N	-0-	62	

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750					
10	3162 X	2439	-0-	-723	-0-	2438	2	1	9	N	1	90	
11	3090 X	1216	-0-	-1874	-0-	45	1	1171	2	N	-0-	90	
12	3193 X	32	-0-	-3161	-0-	32	1			N	-0-	90	
01	3193 X	5	-0-	-3188	-0-	3	1	2	2	N	-0-	90	
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-	90	
03	2449 X	5	-0-	-2444	-0-	5	1			N	-0-	90	

DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520					
10	4185 X	3414	-0-	-771	-0-	3413	2	1	9	N	1	73	
11	3570 X	1661	-0-	-1909	-0-	24	1	1637	2	N	-0-	73	
12	3658 X	135	-0-	-3523	-0-	41	1	94	2	N	-0-	73	
01	3410 X	52	-0-	-3358	-0-	20	1	32	2	N	-0-	73	
02	3190 X	11	-0-	-3179	-0-	8	1	3	2	N	-0-	73	
03	3410 X	8	-0-	-3402	-0-	8	1			N	-0-	73	

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430					
10	589 X	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-	59	
11	570 X	352	-0-	-218	-0-	45	1	307	2	N	-0-	59	
12	589 X	76	-0-	-513	-0-	35	1	41	2	N	-0-	59	
01	589 X	2	-0-	-587	-0-	2	1			N	-0-	59	
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-	59	
03	527 X	5	-0-	-522	-0-	5	1			N	-0-	59	

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 090593	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 13569	PERF.12768	- 12792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

DUNCAN				WELL #: 1	RRCID -> 145131	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12732	- 12850	
10	1519 X	1406	-0-	-113	-0-	1406 2				231
11	1470 X	698	-0-	-772	-0-					231
12	1519 X	116	-0-	-1403	-0-	116 2				231
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					231
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-					231
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					231

DUNCAN				WELL #: 2	RRCID -> 161951	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12488	- 12586	
10	1643 X	760	-0-	-883	-0-	760 2				318
11	1440 X	297	-0-	-1143	-0-	297 2				318
12	1457 X	14	-0-	-1443	-0-	14 2				318
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					318
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					318
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					318

DUNCAN				WELL #: 3	RRCID -> 165148	COMPL. DATE 09/08/1997	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12600	- 12680	
10	4309 X	3818	-0-	-491	-0-	3818 2				233
11	4110 X	1980	-0-	-2130	-0-	1980 2				233
12	4154 X	905	-0-	-3249	-0-	905 2				233
01	4154 X	1683	-0-	-2471	-0-	1683 2				233
02	3828 X	1319	-0-	-2509	-0-	1319 2				233
03	3813 X	2520	-0-	-1293	-0-	2520 2				233

NORMAN				WELL #: 1	RRCID -> 167798	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12628	- 12638	
10	713 N	458	-0-	-255	-0-	458 2				40
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 2				40
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2				40
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2				40
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2				40
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2				40

DUNCAN				WELL #: 4	RRCID -> 169662	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12762	- 12774	
10	1116 X	1015	-0-	-101	-0-	1015 2				53
11	1020 X	526	-0-	-494	-0-	526 2				53
12	1054 X	16	-0-	-1038	-0-	16 2				53
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					53
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					53
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					53

ROB				WELL #: 2	RRCID -> 175847	COMPL. DATE 09/06/1999	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12750	- 12775	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23

MO-TEX (MEISNER)			//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			//CONT.//		945581									
MAURITA			WELL #:		1	RRCID -> 178005			COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	

NORMAN					WELL #:		2	RRCID -> 186100			COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718	
10	1395	X	1040	-0-	-355	-0-	1040	2		N	-0-		32	
11	1230	X	484	-0-	-746	-0-	484	2		N	-0-		32	
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		32	
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		32	
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-		32	
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		32	

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)					62243 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC					572602									
BUD HOGAN SWD 44					WELL #:		2	RRCID -> 276277			COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOBEETIE (DOUGLAS)					62243 284		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC					572602									
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-					WELL #:		1	RRCID -> 031317			COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	

SIMS OP. UNIT R/A -A-					WELL #:		1 U	RRCID -> 036292			COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	

MOBEETIE OP. UNIT -B-					WELL #:		2	RRCID -> 036316			COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602										
PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107655	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6860 - 6876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PATTERSON		WELL #:		7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4120 - 4160		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771										
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12196 - 12340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
PATTERSON 45		WELL #:			RRCID ->	228163	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11696 - 11760		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213

LOHBERGER 44		WELL #:			RRCID ->	238760	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11844 - 11928		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 - 8186		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		//CONT.//		62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602							
PATTERSON		WELL #:		6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7100 - 7122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 M	RRCID ->	036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 7089 - 7205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6914 - 7198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 7113 - 7125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY
ROGERS

62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
040798

WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 #	1079	-0-	-161 B	-40126	124	1	897	3	N	51					316
						2	4	56	9							
11	1200 #	1030	-0-	-170 B	-40296	120	1	889	3	N	17	178	1	20	5	135
						2	4	19	9							
12	1240 #	1156	-0-	-84 B	-40380	135	1	1016	3	N	3					138
						2	4	3	9							
01	1240 #	961	-0-	-279 B	-40659	122	1	809	3	N	25					163
						2	4	28	9							
02	1160 #	1123	-0-	-37 B	-40696	126	1	987	3	N	7					170
						2	4	8	9							
03	1147 #	1308	-0-	161 B	-40535	131	1	1161	3	N	13					183
						2	4	14	9							

EOG RESOURCES, INC.
KATHRYN -112-

253162
WELL #: 2 RRCID -> 175371 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7114

10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

MORGAN (MORROW LOWER)
MEWBOURNE OIL COMPANY
HEIL "1060"

62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
562560

WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

10	3007 X	2463	-0-	-544	-0-	29	1	2426	2	N	7					117
						8	9									
11	2910 X	1574	-0-	-1336	-0-	22	1	1544	2	N	7					124
						8	9									
12	3007 X	2248	-0-	-759	-0-	28	1	2201	2	N	17					141
						19	9									
01	2821 X	14	-0-	-2807	-0-	2	1	12	2	N	-0-					141
02	2291 X	47	-0-	-2244	-0-	14	1	33	2	N	-0-					141
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					141

WYNN

WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

10	1178 N	989	-0-	-189	-0-	31	1	958	2	N	-0-					155
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	27	1	987	2	N	5					160
						6	9									
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					160
01	1012 N	1012	-0-	-0	-0-	29	1	983	2	N	-0-					160
02	986 N	964	-0-	-22	-0-	29	1	935	2	N	-0-					160
03	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					160

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC
AKERS

787180
WELL #: 3968 RRCID -> 163398 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 9378

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420												
HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	101	1	780	2	N	-0-		-0-			
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	130	1	933	2	N	-0-		-0-			
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	130	1	761	2	N	-0-		-0-			
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	130	1	797	2	N	-0-		-0-			
02	1015 N	639	-0-	-376	-0-	130	1	509	2	N	-0-		-0-			
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	130	1	733	2	N	-0-		-0-			

BORN				WELL #:	3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330			
10	1116 N	614	-0-	-502	-0-	130	1	484	2	N	-0-		-0-			
11	810 N	590	-0-	-220	-0-	130	1	460	2	N	-0-		-0-			
12	713 N	541	-0-	-172	-0-	130	1	411	2	N	-0-		-0-			
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	122	1	366	2	N	-0-		-0-			
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-		-0-			
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-			

GOSSETT				WELL #:	1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393			
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	130	1	270	2	N	-0-		-0-			
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	130	1	219	2	N	-0-		-0-			
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-		-0-			
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	130	1	209	2	N	-0-		-0-			
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-		-0-			
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-			

PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392			
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	130	1	2039	2	N	16		53			
								18	9							
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	130	1	397	2	N	-0-		53			
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	117	1	2325	2	N	-0-		53			
01	1674 N	1246	-0-	-428	-0-	101	1	1145	2	N	-0-		53			
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-		53			
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		53			

INGLE				WELL #:	3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330			
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	130	1	1966	2	N	34		92			
								37	9							
11	2340 N	1930	-0-	-410	-0-	130	1	1800	2	N	-0-		92			
12	2294 N	1667	-0-	-627	-0-	130	1	1537	2	N	-0-		92			
01	2139 N	1359	-0-	-780	-0-	130	1	1229	2	N	-0-		92			
02	1856 N	1751	-0-	-105	-0-	130	1	1621	2	N	-0-		92			
03	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	130	1	1321	2	N	-0-		92			

BREEN				WELL #:	1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892			
10	6944 X	5242	-0-	-1702	-0-	68	1	5174	2	N	-0-		-0-			
11	6720 X	3461	-0-	-3259	-0-	68	1	3393	2	N	-0-		-0-			
12	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	66	1	2277	2	N	-0-		-0-			
01	3100 X	2000	-0-	-1100	-0-	68	1	1932	2	N	-0-		-0-			
02	2900 X	1530	-0-	-1370	-0-	61	1	1469	2	N	-0-		-0-			
03	3100 X	1701	-0-	-1399	-0-	66	1	1635	2	N	-0-		-0-			

MORGAN (MORROW LOWER)																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BREEN //CONT.// 825420																
WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		3751 X	2405	-0-	-1346	-0-		86 1	2319 2		N	-0-				150
11		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-		140 1	4030 2		N	-0-				150
12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		122 1	2868 2		N	-0-				150
01		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		140 1	3251 2		N	-0-				150
02		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		126 1	2502 2		N	-0-				150
*03		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		140 1	5258 2		N	-0-				150

BALLENTINE																
WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838																
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-		42 1	800 2		N	-0-				-0-
11		840 N	767	-0-	-73	-0-		45 1	722 2		N	-0-				-0-
12		868 N	766	-0-	-102	-0-		45 1	721 2		N	-0-				-0-
01		837 N	832	-0-	-5	-0-		42 1	790 2		N	-0-				-0-
02		754 N	717	-0-	-37	-0-		45 1	672 2		N	-0-				-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)																
BARKER PRODUCTION CO., LP 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																
DORA 049453																
WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450																
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			N	-0-				-0-
12		3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			N	-0-				-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)																
APACHE CORPORATION 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
HODGES "D" 027200																
WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488																
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
MORRISON, MARY T. -K- 040798																
WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659																
10		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-		42 1	2361 3		N	21				81
								2 4	23 9							
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		45 1	2367 3		N	15				96
								2 4	17 9							
12		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		46 1	2456 3		N	25				121
								2 4	28 9							
01		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		46 1	2295 3		N	20				141
								2 4	22 9							
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		44 1	2367 3		N	-0-				141
								2 4								
*03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		44 1	2459 3		N	63	191 1			13
								2 4	69 9							

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	701	3	N	51	182	1			10
						2	4		56	9						
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	N	-0-					10
						2	4									
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	9	1	740	3	N	-0-					10
						2	4									
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	8	1	711	3	N	-0-					10
						2	4									
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	7	1	645	3	N	10					20
						2	4		11	9						
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	8	1	703	3	N	20					40
						2	4		22	9						

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

10	1488 X	1314	-0-	-174	-0-	1310	2	4	9	Y	4					222
11	2700 X	1990	-0-	-710	-0-	1990	2			Y	-0-					222
12	2790 X	1123	-0-	-1667	-0-	1123	2			Y	-0-					222
01	2790 X	1738	-0-	-1052	-0-	1734	2	4	9	Y	4					226
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2115	2	15	9	Y	14					240
*03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2703	2	19	9	Y	17					257

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			130
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					130
12	2542 N	2143	-0-	-399	-0-	2143	2			N	-0-					130
01	2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-					130
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2718	2	7	9	N	6	6	8			130
*03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					130

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131										
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769 2		N	32
11		1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1634 2	1 9	N	33
12		1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1683 2	4 9	N	37
01		1767 N	984	-0-	-783	-0-	981 2	3 9	N	40
02		1595 N	886	-0-	-709	-0-	886 2		N	40
03		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	40
										NO RPT

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008										
10		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12718 2	136 9	N	132
11		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12121 2	128 9	N	248
12		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12332 2	128 9	N	180
01		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	11992 2	139 9	N	118
02		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	11032 2	123 9	N	230
03		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	230
										NO RPT

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854										
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	25 1	1774 2	N	162
11		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	29 1	2190 2	N	162
12		2542 N	1637	-0-	-905	-0-	27 1	1610 2	N	162
01		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	29 1	1714 2	N	162
02		2146 N	1682	-0-	-464	-0-	27 1	1654 2	N	163
							1 9			
*03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	28 1	1972 2	N	163

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750										
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532										
10		3100 N	4555	-0-	1455	5068	62 1	4474 2	N	84
							19 9			
11		9445 X	4377	-0-	-5068	-0-	60 1	4229 2	N	164
							88 9			
12		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	62 1	4347 2	N	205
							45 9			
01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	62 1	4226 2	N	224
							21 9			
02		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	58 1	4044 2	N	107
							80 9			
*03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	62 1	4281 2	N	141
							37 9			

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10510	- 10586					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2			N	-0-			-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2			N	-0-			-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2			N	-0-			-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2			N	-0-			-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2			N	-0-			-0-
*03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2			N	-0-			-0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BALL, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 060116	COMPL. DATE 11/08/1974	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10525	- 10530					
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20 1	1 3		N	-0-			50
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29 1	1 3		N	-0-			50
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88 1	2 3		N	-0-			50
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124 1	3 3		N	-0-			50
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			50
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			50

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200										
HODGES C				WELL #: 4103	RRCID -> 166111	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 10379	PERF. 9330	- 9344					
10	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	713 1	1717 2		N	4			129
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	847 1	2259 2		N	26			155
12	3100	N	3110	-0-	10	10	840 1	2264 2		N	5			160
01	2559	N	2549	-0-	-10	-0-	793 1	1752 2		N	4			164
02	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	821 1	1665 2		N	24	188 1		-0-
03	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	481 1	1862 2		N	37			37

HODGES "D"				WELL #: 2033	RRCID -> 169491	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9132	- 10488					
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2			N	-0-			117
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4359 2	6 9		N	5			122
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4017 2	6 9		N	5			127
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4148 2	9 9		N	8			135
02	2552	X	2160	-0-	-392	-0-	2158 2	2 9		N	2			137
*03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4029 2	6 9		N	5			142

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602	- 10487				
MORRISON -D-				WELL #: 1180										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364	- 9378					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

10	11656 X	9751	-0-	-1905	-0-	9698	2	53	9	N	48	187	1			699
11	10770 X	8630	-0-	-2140	-0-	8577	2	53	9	N	48					747
12	9765 X	9619	-0-	-146	-0-	9536	2	83	9	N	75					822
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10122	2	46	9	N	42					864
02	9135 X	9089	-0-	-46	-0-	9050	2	39	9	N	35	192	1			707
03	9765 X	9461	-0-	-304	-0-	9420	2	41	9	N	37					744

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10634 - 10646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10631	2	1	9	N	1	184	1			143
11	7200 X	6297	-0-	-903	-0-	6297	2			N	-0-					143
12	7440 X	5174	-0-	-2266	-0-	5174	2			N	-0-					143
01	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					143
*02	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					143
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					143

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

10	2542 X	1418	-0-	-1124	-0-	1418	2			N	-0-					126
11	2370 X	1325	-0-	-1045	-0-	1325	2			N	-0-					126
12	1829 X	566	-0-	-1263	-0-	566	2			N	-0-					126
01	1364 X	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					126
02	1334 X	1144	-0-	-190	-0-	1144	2			N	-0-					126
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					126

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

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

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	328	2	3	9	N	3					173
11	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	240	2	2	9	N	2					175
12	341 N	172	-0-	-169 B	-0-	166	2	6	9	N	5					180
01	341 N	197	-0-	-144 B	-0-	195	2	2	9	N	2					182
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	271	2	3	9	N	3					185
*03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	315	1	2	9	N	2					187

CHI OPERATING, INC. 148123
NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	80	1	97	3	N	2					657
						2	9									
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	80	1	235	3	N	20	87	1			590
						22	9									
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	80	1	169	3	N	26					616
						29	9									
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	80	1	92	3	N	20					636
						22	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					636
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					636

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
WHITTENBURG 312		WELL #: 4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020		
10	2061	N	2061	-0-	-0-	2061	2	N	-0-	-0-
11	2010	N	1853	-0-	-157	1853	2	N	-0-	-0-
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	2035	2	N	-0-	-0-
*01	2046	N	1945	-0-	-101	1945	2	N	-0-	-0-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771		RRCID -> 097252		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764		
CATOR, NOBLE		WELL #: 3								
10	544	N	544	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
01	558	N	536	-0-	-22	536	2	N	-0-	-0-
02	551	N	519	-0-	-32	519	2	N	-0-	-0-
03	589	N	551	-0-	-38	551	2	N	-0-	-0-
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
BRANDY PRODUCTION BOARD		088628								
		WELL #: 1		RRCID -> 142272		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206		
10	868	N	775	-0-	-93	775	2	N	-0-	49
11	632	N	632	-0-	-0-	632	2	N	-0-	49
12	262	N	262	-0-	-0-	262	2	N	-0-	49
01	775	N	293	-0-	-482	293	2	N	-0-	49
02	814	N	814	-0-	-0-	814	2	N	-0-	49
*03	712	N	712	-0-	-0-	712	2	N	-0-	49
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		089923		RRCID -> 199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146		
PITTMAN, ETHEL		WELL #: 1								
10	2263	X	2245	-0-	-18	2245	2	N	-0-	-0-
11	2190	X	2125	-0-	-65	2125	2	N	-0-	-0-
12	2263	X	2167	-0-	-96	2167	2	N	-0-	-0-
01	2263	X	2121	-0-	-142	2121	2	N	-0-	-0-
02	2117	X	1874	-0-	-243	1874	2	N	-0-	-0-
03	2232	X	1506	-0-	-726	1506	2	N	-0-	-0-
PITTMAN, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 254341		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158		
10	2015	X	1970	-0-	-45	1970	2	N	-0-	-0-
11	1950	X	1867	-0-	-83	1867	2	N	-0-	-0-
12	1984	X	1914	-0-	-70	1914	2	N	-0-	-0-
01	1984	X	1873	-0-	-111	1873	2	N	-0-	-0-
02	1856	X	1734	-0-	-122	1734	2	N	-0-	-0-
03	1984	X	1623	-0-	-361	1623	2	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
 DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 X	1387	-0-	-101	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
11	1440 X	903	-0-	-537	-0-	903 2		N	-0-			-0-
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
*03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

10	899 X	478	-0-	-421	-0-	478 3		N	-0-			-0-
11	840 X	458	-0-	-382	-0-	458 3		N	-0-			-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
03	682 X	459	-0-	-223	-0-	459 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

10	806 N	625	-0-	-181	-0-	621 3	4 9	N	4	9 1		15
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621 3	4 9	N	4			19
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	573 3	4 9	N	4	13 1		10
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678 3	4 9	N	4			14
02	609 N	261	-0-	-348	-0-	259 3	2 9	N	2	4 1		12
03	589 N	224	-0-	-365	-0-	222 3	2 9	N	2	5 1		9

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
02	290 N	154	-0-	-136	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03	465 N	166	-0-	-299	-0-	166 3		N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
WOMBLE		//CONT.// 501545		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174			
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168			
10	527	X	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-			-0-
11	510	X	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-			-0-
12	527	X	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	377	X	123	-0-	-254	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	403	X	120	-0-	-283	-0-	120	3			N	-0-			-0-

GOCHNAUR				WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOCHNAUR				WELL #: 4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3032 - 3166			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #: 3		RRCID -> 140842		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3042 - 3208			
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #: 4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3064 - 3226			
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			N	-0-			-0-
02	551	N	374	-0-	-177	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	3			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. OWNBEY		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
OWNBEY		WELL #: 5		RRCID -> 152654		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3032		- 3220		
10	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	468	3			N	-0-			-0-
03	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	3			N	-0-			-0-
PITTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 154055		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3062		- 3092		
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
STAVLO		WELL #: 1		RRCID -> 154604		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2944		- 3104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CATOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 155177		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3020		- 3206		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
OWNBEY		WELL #: 6		RRCID -> 155791		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 3088		- 3199		
10	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
11	1080 X	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
12	1116 X	516	-0-	-600	-0-	516	3			N	-0-			-0-
01	1116 X	857	-0-	-259	-0-	857	3			N	-0-			-0-
02	1044 X	855	-0-	-189	-0-	855	3			N	-0-			-0-
03	1116 X	782	-0-	-334	-0-	782	3			N	-0-			-0-
CATOR-A-		WELL #: 4		RRCID -> 156640		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3007		- 3202		
10	1984 X	1136	-0-	-848	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
11	1920 X	904	-0-	-1016	-0-	904	3			N	-0-			-0-
12	1984 X	1054	-0-	-930	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
02	1276 X	963	-0-	-313	-0-	963	3			N	-0-			-0-
03	1147 X	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
OWNBEY		WELL #: 7		RRCID -> 156641		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3100		- 3220		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3006 - 3186
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2387 X	1474	-0-	-913	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
11	2310 X	1295	-0-	-1015	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
12	2387 X	1195	-0-	-1192	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
01	1612 X	1548	-0-	-64	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
02	1508 X	1499	-0-	-9	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
*03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-			-0-

HAMILTON-PHILLIPS		WELL #:		3901	RRCID ->	157651	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3528 - 3720
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	3018 - 3212
10	1581 X	876	-0-	-705	-0-	876	3	N	-0-			-0-
11	1530 X	691	-0-	-839	-0-	691	3	N	-0-			-0-
12	1581 X	694	-0-	-887	-0-	694	3	N	-0-			-0-
01	899 X	662	-0-	-237	-0-	662	3	N	-0-			-0-
02	841 X	448	-0-	-393	-0-	448	3	N	-0-			-0-
03	868 X	515	-0-	-353	-0-	515	3	N	-0-			-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3060 - 3192
10	744 X	286	-0-	-458	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11	720 X	175	-0-	-545	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12	744 X	364	-0-	-380	-0-	364	3	N	-0-			-0-
01	558 X	41	-0-	-517	-0-	41	3	N	-0-			-0-
02	522 X	269	-0-	-253	-0-	269	3	N	-0-			-0-
03	372 X	279	-0-	-93	-0-	279	3	N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3027 - 3222
10	403 X	127	-0-	-276	-0-	127	3	N	-0-			-0-
11	390 X	127	-0-	-263	-0-	127	3	N	-0-			-0-
12	403 X	16	-0-	-387	-0-	16	3	N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3076 - 3196
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3	N	-0-			-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-			-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3	N	-0-			-0-
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3	N	-0-			-0-
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3	N	-0-			-0-
*03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3005 - 3211
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. CATOR -F-		//CONT.// //CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
				501545		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
CATOR -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160826	10/19/1996	3250	2934	3134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATOR -F-		WELL #:		2	RRCID ->	161292	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2921 - 3099
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATOR -F-		WELL #:		3	RRCID ->	162575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3004 - 3160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 3060 - 3730
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATOR -D-		WELL #:		2	RRCID ->	166385	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3082 - 3201
10	899 X	189	-0-	-710	-0-	189	3	N	-0-	-0-
11	870 X	86	-0-	-784	-0-	86	3	N	-0-	-0-
12	899 X	76	-0-	-823	-0-	76	3	N	-0-	-0-
01	465 X	7	-0-	-458	-0-	7	3	N	-0-	-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-	-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-

CATOR -D-		WELL #:		4	RRCID ->	166399	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3303 PERF. 3072 - 3210
10	2232 X	675	-0-	-1557	-0-	675	3	N	-0-	-0-
11	2160 X	422	-0-	-1738	-0-	422	3	N	-0-	-0-
12	2232 X	1765	-0-	-467	-0-	1765	3	N	-0-	-0-
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	-0-
02	1827 X	1169	-0-	-658	-0-	1169	3	N	-0-	-0-
03	1767 X	5	-0-	-1762	-0-	5	3	N	-0-	-0-

CATOR -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	166424	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3070 - 3204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 X	579	-0-	-320	-0-	579	3		N	-0-			-0-
11	870 X	519	-0-	-351	-0-	519	3		N	-0-			-0-
12	899 X	560	-0-	-339	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
02	609 X	310	-0-	-299	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	589 X	251	-0-	-338	-0-	251	3		N	-0-			-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

10	1178 X	387	-0-	-791	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	450 X	334	-0-	-116	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12	434 X	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
01	403 X	324	-0-	-79	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	377 X	197	-0-	-180	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	434 X	253	-0-	-181	-0-	253	3		N	-0-			-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	1392 N	461	-0-	-931	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	457	-0-	-566	-0-	457	3		N	-0-			-0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562											
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 - 3065				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 - 3124				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 - 3106				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562										
WOMBLE		WELL #: 804		RRCID -> 054846		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3050 - 3114		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29 1	162 2	N	-0-			-0-
						164 3						
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26 1	141 2	N	-0-			-0-
						143 3						
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	15 1	81 2	N	-0-			-0-
						82 3						
01	341 N	208	-0-	-133	-0-	17 1	95 2	N	-0-			-0-
						96 3						
02	290 N	107	-0-	-183	-0-	9 1	49 2	N	-0-			-0-
						49 3						
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE		WELL #: 904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2986 - 3098		
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55 1	300 2	N	-0-			-0-
						312 3						
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	50 1	271 2	N	-0-			-0-
						282 3						
12	651 N	376	-0-	-275	-0-	31 1	169 2	N	-0-			-0-
						176 3						
01	682 N	402	-0-	-280	-0-	33 1	181 2	N	-0-			-0-
						188 3						
02	580 N	203	-0-	-377	-0-	17 1	91 2	N	-0-			-0-
						95 3						
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

PREALL		WELL #: 3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 3018 - 3084		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562												
PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 - 3081					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562											
MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 308		RRCID -> 171334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #: 806		RRCID -> 171339		COMPL. DATE 09/09/1998				TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #: 5067		RRCID -> 171343		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091			
10	961 X	911	-0-	-50	-0-	75 1	528 2		N	-0-			-0-
						308 3							
11	930 X	838	-0-	-92	-0-	69 1	486 2		N	-0-			-0-
						283 3							
12	961 X	826	-0-	-135	-0-	68 1	479 2		N	-0-			-0-
						279 3							
01	930 X	904	-0-	-26	-0-	75 1	524 2		N	-0-			-0-
						305 3							
02	870 X	852	-0-	-18	-0-	70 1	494 2		N	-0-			-0-
						288 3							
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLE		WELL #: 507		RRCID -> 171344		COMPL. DATE 09/12/1998				TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 4066		RRCID -> 171415		COMPL. DATE 07/27/1998				TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
 CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	96	1	664	2	N	-0-			-0-
						399	3							
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	621	2	N	-0-			-0-
						373	3							
12	1178 X	953	-0-	-225	-0-	79	1	546	2	N	-0-			-0-
						328	3							
01	1178 X	1005	-0-	-173	-0-	83	1	576	2	N	-0-			-0-
						346	3							
02	1102 X	972	-0-	-130	-0-	80	1	557	2	N	-0-			-0-
						335	3							
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

10	589 N	575	-0-	-14	-0-	47	1	332	2	N	-0-			-0-
						196	3							
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	31	1	219	2	N	-0-			-0-
						129	3							
12	682 N	244	-0-	-438	-0-	20	1	141	2	N	-0-			-0-
						83	3							
01	589 N	159	-0-	-430	-0-	13	1	92	2	N	-0-			-0-
						54	3							
02	377 N	83	-0-	-294	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
						28	3							
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

10	1798 X	1554	-0-	-244	-0-	128	1	913	2	N	-0-			-0-
						513	3							
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	165	1	1171	2	N	-0-			-0-
						658	3							
12	2077 X	1796	-0-	-281	-0-	148	1	1055	2	N	-0-			-0-
						593	3							
01	2077 X	1800	-0-	-277	-0-	149	1	1057	2	N	-0-			-0-
						594	3							
02	1943 X	1729	-0-	-214	-0-	143	1	1015	2	N	-0-			-0-
						571	3							
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
PREALL				WELL #: 4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990	- 3145	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090	- 3110	
10	1767 X	1246	-0-	-521	-0-	-0-	103 1	690 2	N	-0-			-0-
							453 3						
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	1071 2	N	-0-			-0-
							703 3						
12	1829 X	1745	-0-	-84	-0-	-0-	144 1	967 2	N	-0-			-0-
							634 3						
01	1829 X	1692	-0-	-137	-0-	-0-	140 1	937 2	N	-0-			-0-
							615 3						
02	1856 X	543	-0-	-1313	-0-	-0-	45 1	301 2	N	-0-			-0-
							197 3						
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT				WELL #: 7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038	- 3097	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070	- 3172	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD				WELL #: 906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029	- 3149	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT				WELL #: 2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831	- 4316	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562							
CUNNINGHAM		WELL #:		508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 - 3110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 - 3133
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 - 3132
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		LEWIS		WELL #:	C 1	RRCID ->	024588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		310 N	186	-0-	-124	-0-		186	2	N	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2	N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2	N	-0-			-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2	N	-0-			-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2	N	-0-			-0-
*03		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3030 - 3106			
10		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2	Y	-0-			27
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	Y	-0-			27
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2	Y	-0-			27
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	Y	-0-			27
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	Y	-0-			27
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	Y	-0-			27

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3012 - 3088			
10		248 N	111	-0-	-137	-0-		111	2	Y	-0-			-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2	Y	-0-			-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2	Y	-0-			-0-
*01		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	2	Y	-0-			-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2	Y	-0-			-0-
*03		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2	Y	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																			
BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204																			
10		186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2				N	-0-					-0-
11		188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-
12		44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-
01		92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-
02		174	N	50	-0-	-124	-0-	50	2				N	-0-					-0-
*03		60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106																			
10		775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2				N	-0-					-0-
11		745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2				N	-0-					-0-
12		274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-					-0-
01		682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2				N	-0-					-0-
02		782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-					-0-
*03		749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2				N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000																			
10		62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2				N	-0-					-0-
11		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-
12		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-
01		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-
*03		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		Y	-0-			34
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			34
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			34
*01	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 2		Y	-0-			34
02	232 N	136	-0-	-96	-0-	136 2		Y	-0-			34
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		Y	-0-			34

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200												
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186												
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102												
10	558 N	160	-0-	-398	-0-	160 2		Y	-0-			30
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			30
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			30
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			30
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			30
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-			30

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024												
10	1023 X	424	-0-	-599	-0-	424 2		N	-0-			-0-
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
12	620 X	350	-0-	-270	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
03	837 X	722	-0-	-115	-0-	722 2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112												
10	186 X	39	-0-	-147	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12	248 X	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-			-0-
01	248 X	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02	203 X	130	-0-	-73	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*03	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056												
10	558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2		N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
02	957 N	708	-0-	-249	-0-	708 2		N	-0-			-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795															
BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		341 N	160	-0-	-181	-0-		160	2		Y	-0-			21
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2		Y	-0-			21
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		Y	-0-			21
*01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2		Y	-0-			21
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	2		Y	-0-			21
*03		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		Y	-0-			21

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MCGEE, TOM CORPORATION 549380															
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385															
10		310 N	186	-0-	-124	-0-		186	2		N	-0-			22
11		300 N	102	-0-	-198	-0-		102	2		N	-0-			22
12		310 N	22	-0-	-288	-0-		22	2		N	-0-			22
01		186 N	46	-0-	-140	-0-		46	2		N	-0-			22
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-			22
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			22

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179															
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	38			221
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-		163	2	37	9	Y	34	178 1	77
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-		140	2	25	9	Y	23		100
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-		160	2	31	9	Y	28		128
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-		144	2	35	9	Y	32		160
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			160

NORTHAM (CHESTER)			66084 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
SCHWALK			WELL #: 1			RRCID -> 119675			COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHWALK			WELL #: 2			RRCID -> 193438			COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364						
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	30	1	4212	2	N	-0-				135
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	30	1	4110	2	N	-0-				135
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	28	1	3923	2	N	-0-				135
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	31	1	4233	2	N	-0-				135
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	29	1	3692	2	N	-0-				135
*03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	31	1	3892	2	N	-0-				135

PALMER "132"			WELL #: 1			RRCID -> 200958			COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHROP (CLEVELAND)			66124 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION			027200												
DUTCHER, W. H. -A-			WELL #: 1			RRCID -> 022425			COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318						
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-				-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-				-0-
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				-0-
02	348 N	28	-0-	-320	-0-	28	3			N	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE			WELL #: 1650			RRCID -> 055390			COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250						
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-				-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-				-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-				-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-				-0-
02	261 N	20	-0-	-241	-0-	20	3			N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

HOLLAND, R. H.			WELL #: 4649			RRCID -> 066467			COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	1202	3	N	-0-		38
11	1140	N	1133	-0-	-7	1133	3	N	-0-		38
12	1240	N	1010	-0-	-230	1010	3	N	-0-		38
01	1209	N	1141	-0-	-68	1137	3	4 9	N	4	42
02	1102	N	1101	-0-	-1	1098	3	3 9	N	3	45
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	1177	3	7 9	N	6	51

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166			
10	434	N	371	-0-	-63	371	3	N	-0-		21
11	540	N	540	-0-	-0-	540	3	N	-0-		21
12	465	N	228	-0-	-237	228	3	N	-0-		21
01	372	N	285	-0-	-87	285	3	N	-0-		21
02	522	N	20	-0-	-502	20	3	N	-0-		21
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		21

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144			
10	696	N	696	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
11	1020	N	888	-0-	-132	888	3	N	-0-		-0-
12	992	N	636	-0-	-356	636	3	N	-0-		-0-
01	682	N	657	-0-	-25	657	3	N	-0-		-0-
02	870	N	419	-0-	-451	419	3	N	-0-		-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-

HAMKER, WALLACE N. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093128		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539			
10	279	N	270	-0-	-9	270	3	N	-0-		57
*11	300	N	133	-0-	-167	133	3	N	-0-	37 7	20
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		20
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		20
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448			
10	248	N	208	-0-	-40	206	3	2 9	N	2	38
11	240	N	196	-0-	-44	192	3	4 9	N	4	42
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		42
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		42
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-		N	-0-		42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332			
10	744	N	734	-0-	-10	734	3	N	-0-		-0-
11	720	N	707	-0-	-13	707	3	N	-0-		-0-
12	744	N	710	-0-	-34	710	3	N	-0-		-0-
01	744	N	589	-0-	-155	589	3	N	-0-		-0-
02	696	N	629	-0-	-67	629	3	N	-0-		-0-
03	713	N	670	-0-	-43	670	3	N	-0-		-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		N	-0-			29
11	570 N	207	-0-	-363	-0-	207 3		N	-0-			29
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			29
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			29
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			27
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 3		N	-0-			27
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3		N	-0-			27
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 3		N	-0-			27
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			27
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-			20
11	690 N	376	-0-	-314	-0-	376 3		N	-0-			20
12	868 N	359	-0-	-509	-0-	359 3		N	-0-			20
01	620 N	314	-0-	-306	-0-	314 3		N	-0-			20
02	377 N	284	-0-	-93	-0-	284 3		N	-0-			20
03	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 3		N	-0-			20

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 7824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	7126 - 7212
10	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3	N	-0-		90
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1 9	N	1	91
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1 9	N	1	92
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3 9	N	3	95
02	899	N	402	-0-	-497	-0-	400	3	2 9	N	2	97
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-	97

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7485 - 7515
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1 9	N	1	137
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-	137
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2 9	N	2	139
01	1333	N	566	-0-	-767	-0-	566	3		N	-0-	139
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-	139
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-	139

WALLACE N. HAMKER B		WELL #:		1	RRCID ->	255107	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7400 - 7488
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	152	3	4 9	N	4	62
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	62	3	11 9	N	10	72
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	72
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	72
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7224 - 7322
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7122	3	13 9	N	12	183 1 49
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3868	3	2 9	N	2	51
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3393	3	11 9	N	10	61
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2400	3	19 9	N	17	78
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3061	3	33 9	N	30	108
*03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2275	3	20 9	N	18	126

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #:		H 1	RRCID ->	198472	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	7225 - 7828
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		N	-0-	26		
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-	26		
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2		N	-0-	26		
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-	26		
02	1653	N	1331	-0-	-322	-0-	1331	2		N	-0-	26		
03	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2		N	-0-	26		

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CORLENA OIL COMPANY				178450									
HAMKER 555				WELL #:	1H	RRCID ->	245482	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 8214 - 11550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6634 X	1420	-0-	-5214	-0-	1414	2	6	9	N	5		47
11	6420 X	6341	-0-	-79	-0-	6340	2	1	9	N	1		48
12	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-		48
01	6138 X	6118	-0-	-20	-0-	6116	2	2	9	N	2		50
02	5742 X	5524	-0-	-218	-0-	5510	2	14	9	N	13		63
03	6138 X	5953	-0-	-185	-0-	5951	2	2	9	N	2		65

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
WOLF CREEK PARK				WELL #:	1564	RRCID ->	127535	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7050 - 7120	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	62	1	321	2	N	-0-		19
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	48	1	297	2	N	-0-		19
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	N	-0-		19
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	N	-0-		19
02	348 N	311	-0-	-37	-0-	58	1	253	2	N	-0-		19
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	62	1	271	2	N	-0-		19

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
PARNELL				WELL #:	1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 7240 - 7330	
10	3100 N	1174	-0-	-1926	5916	1118	2	56	9	N	51		266
11	6809 X	893	-0-	-5916	-0-	837	2	56	9	N	51	181 1	136
12	2325 X	1150	-0-	-1175	-0-	1098	2	52	9	N	47		183
01	2325 X	1054	-0-	-1271	-0-	999	2	55	9	N	50		233
02	1247 X	951	-0-	-296	-0-	904	2	47	9	N	43		276
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		276

PARNELL 476				WELL #:	3	RRCID ->	208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7340 - 7364	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	6		204
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-		204
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		204
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		204
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	424	2	19	9	N	17		221
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		221

PARNELL 475				WELL #:	3	RRCID ->	210871	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF. 7227 - 7298	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARNELL 475				WELL #:	2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710	
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	635	2	18	9	N	16		157
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	770	2	N	80		237
						88	9						
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	61	186 1	112
						67	9						
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	832	2	N	75		187
						83	9						
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	55		242
						61	9						
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		242

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	48	1	408	2	N	32		150
						35	9						
11	510 N	332	-0-	-178	-0-	40	1	269	2	N	21		171
						23	9						
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	24		195
						26	9						
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	58	1	353	2	N	37		232
						41	9						
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	N	33	191 1	74
						36	9						
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		74

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318		
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-		77
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		77
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		77
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		77
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		77
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		77

EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID ->	213904	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7432 - 9442		
POWERS 652		WELL #:		5H									
10	527 N	344	-0-	-183	-0-	41	1	303	2	N	-0-		-0-
11	306 N	31	-0-	-275	-0-	31	2			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15													

MERYDITH 587		WELL #:		1H	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402		
10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	97	1	1139	2	N	-0-		30
11	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	94	1	1092	2	N	-0-		30
12	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	90	1	1130	2	N	3		33
						3	9						
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	N	7	40 1	-0-
						8	9						
02	1160 N	1137	-0-	-23	-0-	90	1	1043	2	N	4		4
						4	9						
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	7		11
						8	9						

GRAVES OPERATING, LLC		325799			RRCID ->	079350	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7044 - 7116		
POWERS, PERCY		WELL #:		3652									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161

POWERS		WELL #:		4652	RRCID ->	134227	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7161 - 7218		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
J-BREX COMPANY 427513												
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1052 2	54 9	N		49	95
11		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1002 2	53 9	N		48	143
12		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2		N		-0-	143
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1083 2	130 9	N		118	78
02		1015 N	1008	-0-	-7	-0-	942 2	66 9	N		60	138
*03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1134 2	69 9	N		63	201

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525												
10		775 N	665	-0-	-110	-0-	646 2	19 9	N		17	105
11		870 N	614	-0-	-256	-0-	599 2	15 9	N		14	119
12		651 N	636	-0-	-15	-0-	617 2	19 9	N		17	136
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	694 2	30 9	N		27	163
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	616 2	31 9	N		28	191
*03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	758 2	13 9	N		12	203

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520												
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	147 2	12 9	N		11	220
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	141 2	3 9	N		3	223
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N		-0-	223
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	150 2	15 9	N		14	237
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	140 2	22 9	N		20	257
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	N		2	259

JONES ENERGY, LLC 441132												
PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490												
10		3100 N	3872	-0-	772	1622	3619 2	253 9	N		230	4411
11		3000 N	3815	-0-	815	2437	3521 2	294 9	N		267	4288
12		3100 N	2940	-0-	-160	2277	2729 2	211 9	N		192	4480
01		3947 X	1670	-0-	-2277	-0-	1541 2	129 9	N		117	4204
*02		689 X	689	-0-	-0-	-0-	588 2	101 9	N		92	4296
03		62 X NO RPT		-0-	-62	-0-			N		NO RPT	4296

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525												
10		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	413 1	5058 2	N		561	5290
							617 9					
11		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	315 1	5098 2	N		546	5645
							601 9					
12		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	323 1	6165 2	N		538	5606
							592 9					
01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	372 1	5544 2	N		464	5491
							510 9					
*02		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	295 1	3197 2	N		409	5323
							450 9					
03		3007 X NO RPT		-0-	-3007	-0-			N		NO RPT	5323

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430												
10		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	11930 2	223 9	N		203	3558
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4273 2	308 9	N		280	3643
12		2387 X	667	-0-	-1720	-0-	643 2	24 9	N		22	3548
01		2387 X	669	-0-	-1718	-0-	601 2	68 9	N		62	3610
*02		2233 X	30	-0-	-2203	-0-	2 2	28 9	N		25	3436
03		2387 X NO RPT		-0-	-2387	-0-			N		NO RPT	3436

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MGE RESOURCES, INC.				563288									
CALLIHAM				WELL #: 2497	RRCID -> 205112	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7188	- 7278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			32
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			32
12	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2		N	-0-			32
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2		N	-0-			32
02	1015 N	865	-0-	-150	-0-	865	2		N	-0-			32
03	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2		N	-0-			32

SCHROEDER				WELL #: 2409	RRCID -> 205965	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7261	- 7356				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
PARNELL BROS -A-				WELL #: 1495L	RRCID -> 078673	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B-				WELL #: 1494	RRCID -> 079408	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7140	- 7214				
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	48	1	200	2	N	-0-		10
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-		10
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	62	1	196	2	N	-0-		10
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	2	N	-0-		10
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-		10
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-		10

SELL				WELL #: 1588	RRCID -> 100607	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7463	- 7482				
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	N	-0-		116
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	N	-0-		116
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-		116
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-		116
02	609 N	596	-0-	-13	-0-	58	1	538	2	N	-0-		116
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	62	1	577	2	N	-0-		116

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903									
DANIEL				WELL #:	RRCID -> 114115	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7282	- 7350				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED				01/05/2006									

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

10	682 N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-			12
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-			12
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-			12
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			12
02	522 N	125	-0-	-397	-0-	125	3			N	-0-			12
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	373	3	6	9	N	5			17

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

10	0 W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-			89
11	0 W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-			89
12	15264 X	-0-	-0-	-15264	-0-					N	-0-			89
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

GRAVES OPERATING, LLC 325799
 POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

10	961 #	15	-0-	-946	-0-	15	3			N	-0-			97
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			97
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			97
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			97
*02	406 #	1	-0-	-405	-0-	1	3			N	-0-			97
*03	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			97

NORTHROP (MISS.)		//CONT.//		66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
PARNELL BROS A				WELL #: 2495	RRCID -> 229354	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9434	-	9440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2108 #	1790	-0-	-318	-0-	62	1	1728	2	N	-0-			69
11	1980 #	1795	-0-	-185	-0-	60	1	1735	2	N	-0-			69
12	2139 #	1805	-0-	-334	-0-	62	1	1743	2	N	-0-			69
01	2139 #	1577	-0-	-562	-0-	62	1	1515	2	N	-0-			69
02	2001 #	1487	-0-	-514	-0-	58	1	1429	2	N	-0-			69
*03	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	N	-0-			69

NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200										
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 4474	RRCID -> 222937	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8782	-	8792				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PARSELL, WARREN B.				WELL #: 1034	RRCID -> 173613	COMPL. DATE 06/13/1999	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 3940	-	10890				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL, HUGH F.				WELL #: 3057	RRCID -> 177104	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9458	-	9468				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE							
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9631	-	9639				
10	961 X	947	-0-	-14	B	-0-	31	1	916	2	N	-0-		108
11	930 X	919	-0-	-11	B	-0-	30	1	887	2	N	2		110
12	961 X	800	-0-	-161	B	-0-	24	1	776	2	N	-0-		110
01	961 X	954	-0-	-7	B	-0-	31	1	923	2	N	-0-		110
02	899 X	878	-0-	-21	B	-0-	29	1	849	2	N	-0-		110
*03	977 X	977	-0-	-0-	B	-0-	31	1	946	2	N	-0-		110

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634	NON-ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE							
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 10941	PERF. 9486	-	9523				
10	1085 X	996	-0-	-89	B	-0-	996	3			N	-0-		160
11	1035 X	1035	-0-	-0-	B	-0-	1026	3	9	9	N	8		168
12	1137 X	1137	-0-	-0-	B	-0-	1126	3	11	9	N	10		178
01	1275 X	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-		178
02	1226 X	1226	-0-	-0-	B	-0-	1220	3	6	9	N	5		183
*03	1385 X	1385	-0-	-0-	B	-0-	1366	3	19	9	N	17		200

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5487 X	4599	-0-	-888 B	-0-	4593 2	6 9 N	5	5		91
11	5310 X	4234	-0-	-1076 B	-0-	4228 2	6 9 N	5	5		96
12	4929 X	4216	-0-	-713 B	-0-	4210 2	6 9 N	5	5		101
01	4929 X	4665	-0-	-264 B	-0-	4639 2	26 9 N	24	21		125
02	4611 X	4273	-0-	-338 B	-0-	4250 2	23 9 N	21	21		146
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-			N	NO RPT		146

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

10	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	657 2	2 9 N	2	2		25
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	635 2	6 9 N	5	5		30
12	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	627 2	6 9 N	5	5		35
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	656 2	6 9 N	5	5		40
02	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	602 2	9 9 N	8	8		48
03	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT		48

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

10	2821 N	2302	-0-	-519	-0-	275 1	2027 3 Y	-0-	-0-		16
11	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	242 1	2043 3 Y	1	1		17
12	2821 #	1850	-0-	-971	-0-	224 1	1611 3 Y	14	14		31
01	2790 #	1484	-0-	-1306	-0-	218 1	1264 3 Y	2	2		33
02	2610 #	2211	-0-	-399	-0-	311 1	1896 3 Y	4	4		37
*03	3146 R	3146	-0-	-0-	-0-	330 1	2815 3 Y	1	1		38

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2		N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY REYNOLDS			68050 500 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
			WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2455 X	2455	-0-	-0- B	-0-	2452	2	3	4	N	-0-				114
11	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3532	2	2	4	N	164	182	1		96
						180	9								
12	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	3695	2	2	4	N	-0-				96
01	4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	3820	2	2	4	N	186	181	1		101
						205	9								
*02	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	3406	2	2	4	N	131				232
						144	9								
*03	3522 X	3522	-0-	-0- B	-0-	3470	2	2	4	N	45	174	1		103
						50	9								

REYNOLDS			WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447					
*04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	2			Y	-0-				13
*05	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1842	2	1	4	Y	-0-				13
*06	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			Y	-0-				13
*07	1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-	1370	2	1	4	Y	-0-				13
*08	1829 N	1351	-0-	-478 B	-0-	1351	2			Y	-0-				13
*09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			Y	-0-				13
*10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			Y	-0-				13
*11	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			Y	-0-				13
*12	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			Y	-0-				13
*01	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			Y	-0-				13
*02	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			Y	-0-				13
*03	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1492	2	52	9	Y	47				60

REYNOLDS			WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808					
10	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	2			Y	-0-				-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2			Y	-0-				-0-
12	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	2			Y	-0-				-0-
01	3441 X	3086	-0-	-355 B	-0-	3086	2			Y	-0-				-0-
*02	3219 X	3059	-0-	-160 B	-0-	2948	2	111	9	Y	101				101
03	3441 X	3117	-0-	-324 B	-0-	3117	2			Y	-0-				101

ELMORE			WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473					
10	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-				60
11	2820 N	1188	-0-	-1632 B	-0-	1188	2			N	-0-				60
12	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-				60
01	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-				60
02	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1620	2	198	9	N	180	176	1		64
*03	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1882	2	46	9	N	42				106

ELMORE			WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478					
10	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-				50
11	2190 N	1213	-0-	-977 B	-0-	1213	2			N	-0-				50
12	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-				50
01	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-				50
02	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1731	2	246	9	N	224				274
*03	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1887	2	28	9	N	25	178	1		121

FOWLSTON ESTATE "A"			WELL #: 1020		RRCID -> 255194		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587					
10	806 N	732	-0-	-74 B	-0-	732	2			N	-0-				-0-
11	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2			N	-0-				-0-
12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-				-0-
01	868 N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			N	-0-				-0-
02	696 N	632	-0-	-64 B	-0-	632	2			N	-0-				-0-
*03	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-				-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
MILLER				WELL #: 1026	RRCID -> 204791	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12026	- 12566						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				50
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - P&A 02/06/15															

REED				WELL #: 302	RRCID -> 205006	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12289	- 12749						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				54
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				54
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014 - P&A 07/24/14															

MILLER				WELL #: 1026A	RRCID -> 206827	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11898	- 12883						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				42
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				42
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				42
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				42
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P&A 02/12/15															

MILLER				WELL #: 2026	RRCID -> 213132	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11942	- 13027						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				15

MILLER 26				WELL #: 4	RRCID -> 215345	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11879	- 13031						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

MILLER				WELL #: 3026	RRCID -> 215689	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11904	- 14218						
10	1891	N	1542	-0-	-349	B	-0-	1509	2	33	9	N	30		95
11	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1857	2	26	9	N	24	1 8	118
12	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2037	2	43	9	N	39		157
01	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	26	9	N	24		181
02	1769	N	1437	-0-	-332	B	-0-	1401	2	36	9	N	33	167 1	1 8
03	1891	N	1870	-0-	-21	B	-0-	1836	2	34	9	N	31		77

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11885	-	14197		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300	-	15902	
10	4168	X	4168	-0-	-0- B	-0-	4052	2	116	9	N	105	190	1	166
11	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	3155	2	72	9	N	65			231
12	2728	X	2727	-0-	-1 B	-0-	2668	2	59	9	N	54	194	1	91
01	3528	X	3528	-0-	-0- B	-0-	3425	2	103	9	N	94			185
02	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	3687	2	94	9	N	85	183	1	86
*03	4830	X	4830	-0-	-0- B	-0-	4697	2	133	9	N	121	173	1	34

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	12260	-	15962	
10	14322	X	14322	-0-	-0- B	-0-	14134	2	188	9	N	171	146	1	238
11	15389	X	15389	-0-	-0- B	-0-	15184	2	205	9	N	186	182	1	240
12	15577	X	15577	-0-	-0- B	-0-	15274	2	303	9	N	275	383	1	130
01	15976	X	15976	-0-	-0- B	-0-	15503	2	473	9	N	430	448	1	111
02	14826	X	14826	-0-	-0- B	-0-	14448	2	378	9	N	344	192	1	259
*03	15613	X	15613	-0-	-0- B	-0-	15313	2	300	9	N	273	315	1	212

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	12350	-	16723	
10	16475	X	16475	-0-	-0- B	-0-	16050	2	425	9	N	386	182	1	345
11	15741	X	15741	-0-	-0- B	-0-	15303	2	438	9	N	398	572	1	170
12	16492	X	16050	-0-	-442 B	-0-	15714	2	336	9	N	305	195	1	279
01	16492	X	15659	-0-	-833 B	-0-	15205	2	454	9	N	413	501	1	185
02	15428	X	11933	-0-	-3495 B	-0-	11644	2	289	9	N	263	215	1	231
03	16461	X	11579	-0-	-4882 B	-0-	11319	2	260	9	N	236	323	1	143

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	12384	-	16743	
10	8804	X	4641	-0-	-4163 B	-0-	4531	2	110	9	N	100			200
11	8520	X	3866	-0-	-4654 B	-0-	3780	2	86	9	N	78	193	1	85
12	6169	X	3343	-0-	-2826 B	-0-	3226	2	117	9	N	106			191
01	5704	X	3787	-0-	-1917 B	-0-	3659	2	128	9	N	116	195	1	112
02	4350	X	4098	-0-	-252 B	-0-	3999	2	99	9	N	90	129	1	71
*03	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	4913	2	152	9	N	138	61	1	148

LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	11912	-	13448	
WILLIAMS 33		WELL #:		1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	11912	-	13448	
10	6645	X	6645	-0-	-0- B	-0-	6507	2	138	9	N	125			145
11	12446	X	12446	-0-	-0- B	-0-	12427	2	19	9	N	17			162
12	13218	X	13218	-0-	-0- B	-0-	13207	2	11	9	N	10			172
01	13564	X	13564	-0-	-0- B	-0-	13552	2	12	9	N	11			183
02	2523	X	1818	-0-	-705 B	-0-	1816	2	2	9	N	2			185
03	2697	X	1497	-0-	-1200 B	-0-	1483	2	14	9	N	13			198

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: WHEELER						
REYNOLDS 25		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526				
*06	1950 N	1400	-0-	-550 B	-0-	1400	2			N	-0-	4	7		143
*07	1891 N	1456	-0-	-435 B	-0-	1456	2			N	-0-				143
*08	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1534	2	18	9	N	16				159
*09	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1589	2	9	9	N	8	112	1		55
*10	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			N	-0-				55
*11	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-				55
*12	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1683	2	4	9	N	4				59
*01	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1651	2	11	9	N	10				69
*02	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1589	2	2	9	N	2				71
*03	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	7	1	1916	2	N	9				79
						10	9								

PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567 - 7590				
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-				78
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				78
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-				78
01	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-				78
02	1363 N	1309	-0-	-54	-0-	1309	2			N	-0-				78
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				78

PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816 - 8826				
10	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				75
11	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-				75
12	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				75
01	961 #	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-				75
02	1015 #	794	-0-	-221	-0-	794	2			N	-0-				75
03	1085 #	795	-0-	-290	-0-	795	2			N	-0-				75

COURSON OIL & GAS, INC.				182785					CNTY: WHEELER						
LANDERS		WELL #:		3855	RRCID ->	174096	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8925 - 8941				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

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

PALO DURO (WOLFCAMP) 68677 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 JONES ENERGY, LLC 441132
 SANTA FE WELL #: 1048 C RRCID -> 133594 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			741

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
 KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

10	2325	867	-0-	-1458	-0-	867	3	N	-0-			40
11	2250	85	-0-	-2165	-0-	85	3	N	-0-			40
12	2325	325	-0-	-2000	-0-	325	3	N	-0-			40
01	2325	202	-0-	-2123	-0-	202	3	N	-0-			40
02	2482	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	-0-			40
*03	4303	4303	-0-	-0-	-0-	4179	3	N	113	1		40

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
FIKE

68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
172232
WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 #	1812	-0-	-79	-0-	1812 3		N	-0-			3
11	1800 #	1740	-0-	-60	-0-	1740 3		N	-0-			3
12	1860 #	1795	-0-	-65	-0-	1795 3		N	-0-			3
01	1829 #	1788	-0-	-41	-0-	1788 3		N	-0-			3
02	1711 #	1662	-0-	-49	-0-	1662 3		N	-0-			3
03	1798 #	1763	-0-	-35	-0-	1763 3		N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
MORRIS -C-

68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
172232
WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
*03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			-0-

PARK -A-

WELL #: 1 RRCID -> 022452 COMPL. DATE 08/24/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425

10	899 N	764	-0-	-135	-0-	74 1	690 3	N	-0-			-0-
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	72 1	645 3	N	-0-			-0-
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	72 1	452 3	N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	67 1	778 3	N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	70 1	767 3	N	-0-			-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74 1	708 3	N	-0-			-0-

LOGAN A

WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			70
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3		N	-0-			70
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			70
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			70
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			70
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			70

PALO DURO CREEK (RED CAVE)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
LOGAN -A-

68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
172232
WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-

WELLS -A-

WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

10	837 X	654	-0-	-183	-0-	654 3		N	-0-			-0-
11	720 X	637	-0-	-83	-0-	637 3		N	-0-			-0-
12	713 X	543	-0-	-170	-0-	543 3		N	-0-			-0-
01	713 X	345	-0-	-368	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
*03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 2065 - 2080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051		PERF. 1776 - 2051				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1914 - 2123				
10	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	58	X	57	-0-	-1	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-

VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1934 - 2125				
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3		N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1975 - 2100				
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1975 - 2105				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2009 - 2100				
10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	150	X	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY WELLS -A-		//CONT.// 68679 782 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH		2090		PERF. 2012 -		2090		
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	232 N	164	-0-	-68	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH		2072		PERF. 2027 -		2072		
10	558 X	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	510 X	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496 X	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	464 X	417	-0-	-47	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	465 X	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH		2062		PERF. 2036 -		2062		
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	961 X	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH		2085		PERF. 2018 -		2085		
10	620 X	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600 X	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	620 X	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	620 X	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	580 X	530	-0-	-50	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620 X	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-

WELLS A		WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH		2093		PERF. 2019 -		2093		
10	1023 X	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	990 X	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	992 X	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	992 X	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	899 X	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	961 X	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 6		RRCID -> 188804		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH		2055		PERF. 2018 -		2055		
10	1891 X	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1800 X	1785	-0-	-15	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1740 X	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	1860 X	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 7		RRCID -> 197551		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH		2058		PERF. 2029 -		2058		
10	217 X	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210 X	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLUCK -E-		68679 998 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	3958 -	4292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIKE		68679 998 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4228 -	4274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARK -A-		68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4244 -	4280		
10	992 X	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-			-0-
11	960 X	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-			-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
02	928 X	901	-0-	-27	-0-	901	3			N	-0-			-0-
03	992 X	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-			-0-

KATHRYN -A-		68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4285 -	4264		
10	651 X	576	-0-	-75	-0-	105	1	471	3	N	-0-			-0-
11	630 X	545	-0-	-85	-0-	102	1	443	3	N	-0-			-0-
12	620 X	555	-0-	-65	-0-	105	1	450	3	N	-0-			-0-
01	620 X	524	-0-	-96	-0-	105	1	419	3	N	-0-			-0-
02	551 X	291	-0-	-260	-0-	99	1	192	3	N	-0-			-0-
03	589 X	255	-0-	-334	-0-	102	1	153	3	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) CONOCOPHILLIPS COMPANY KATHRYN -A-		68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5982 -	6004		
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-			-0-
02	1247 N	865	-0-	-382	-0-	865	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189	3			N	-0-			-0-

FIKE		68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 -	6052		
10	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3579	3			N	-0-			4
11	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	3513	3			N	-0-			4
12	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	3565	3			N	-0-			4
01	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	3			N	-0-			4
02	3480 X	3309	-0-	-171	-0-	3309	3			N	-0-			4
03	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3500	3			N	-0-			4

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
11	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
12	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
02	1943 N	1907	-0-	-36	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
03	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033 3		N	-0-			-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 3		N	-0-			-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3		N	-0-			-0-
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	608 3		N	-0-			-0-
01	744 N	463	-0-	-281	-0-	463 3		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

10	1178 X	1106	-0-	-72	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
11	1140 X	829	-0-	-311	-0-	829 2		N	-0-			-0-
12	1178 X	1098	-0-	-80	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
01	1147 X	1119	-0-	-28	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
02	1044 X	1014	-0-	-30	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1 1	299 2	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1 1	424 2	N	-0-			-0-
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	1 1	279 2	N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	1 1	294 2	N	-0-			-0-
02	406 N	249	-0-	-157	-0-	1 1	248 2	N	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	1 1	254 2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 DICKENSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

10	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	1737	3				N	-0-					-0-
11	1770 N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3				N	-0-					-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3				N	-0-					-0-
01	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3				N	-0-					-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3				N	-0-					-0-
03	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1786	3				N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3				N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3				N	-0-					-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3				N	-0-					-0-
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3				N	-0-					-0-
02	406 N	31	-0-	-375	-0-	31	3				N	-0-					-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

10	961 N	952	-0-	-9	-0-	928	3	24	9	N	22						75
11	840 N	471	-0-	-369	-0-	460	3	11	9	N	10						85
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-						85
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	3	3	9	N	3						88
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	852	3	39	9	N	35						123
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	914	3	47	9	N	43	148	1				18

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

10	93 N	51	-0-	-42	-0-	42	3	9	9	N	8						195
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	8	3	29	9	N	26	179	1				42
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						42
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	25	3	2	9	N	2						44
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	8						52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	3	22	9	N	20						70
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-						70
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-						70
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1657	3	1	9	N	1						71
02	1566 N	1496	-0-	-70	-0-	1492	3	4	9	N	4						75
03	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1681	3	2	9	N	2						77

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	66	1	2561	3	N	9		49
						2	4	10	9				
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	3	N	11		60
						2	4	12	9				
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	53	1	3126	3	N	-0-	60 5	-0-
						2	4						
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	49	1	3158	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	2610 X	2338	-0-	-272	-0-	39	1	2297	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	46	1	3207	3	N	25		25
						2	4	28	9				

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049													
10	1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-		111
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-		111
12	1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-		111
01	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-		111
02	1044 N	556	-0-	-488	-0-	556	3			N	-0-		111
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-		111

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956													
10	1705 N	1321	-0-	-384	-0-	46	1	1273	3	N	-0-		175
						2	4						
11	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	54	1	1501	3	N	-0-		175
						2	4						
12	1953 N	899	-0-	-1054	-0-	27	1	870	3	N	-0-		175
						2	4						
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	40	1	1231	3	N	-0-		175
						2	4						
02	1508 N	430	-0-	-1078	-0-	13	1	415	3	N	-0-		175
						2	4						
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	43	1	1465	3	N	-0-		175
						2	4						

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466													
10	6913 X	6290	-0-	-623	-0-	132	1	6156	3	N	-0-		3
						2	4						
11	6930 X	6280	-0-	-650	-0-	150	1	6128	3	N	-0-		3
						2	4						
12	7316 X	5854	-0-	-1462	-0-	120	1	5732	3	N	-0-		3
						2	4						
01	7316 X	6062	-0-	-1254	-0-	119	1	5941	3	N	-0-		3
						2	4						
02	6844 X	6424	-0-	-420	-0-	136	1	6286	3	N	-0-		3
						2	4						
*03	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	133	1	6546	3	N	2		5
						2	4	2	9				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	86	1	1565	3	N	47			111
						2	4	52	9					
11	1800 N	1294	-0-	-506	-0-	76	1	1197	3	N	17			128
						2	4	19	9					
12	2015 N	1125	-0-	-890	-0-	75	1	1048	3	N	-0-			128
						2	4							
01	1705 N	1035	-0-	-670	-0-	65	1	968	3	N	-0-			128
						2	4							
02	1247 N	917	-0-	-330	-0-	54	1	861	3	N	-0-			128
						2	4							
03	1116 N	823	-0-	-293	-0-	45	1	754	3	N	20			148
						2	4	22	9					
ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925			
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	3	N	-0-			166
						2	4							
11	1530 N	1227	-0-	-303	-0-	32	1	1193	3	N	-0-			166
						2	4							
12	2046 N	889	-0-	-1157	-0-	24	1	863	3	N	-0-			166
						2	4							
01	1085 N	748	-0-	-337	-0-	20	1	726	3	N	-0-			166
						2	4							
02	1189 N	233	-0-	-956	-0-	6	1	225	3	N	-0-			166
						2	4							
03	899 N	565	-0-	-334	-0-	11	1	546	3	N	5			171
						2	4	6	9					
HENRY-BENNETT		WELL #:		1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785			
10	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906	3			N	-0-			20
11	2970 X	2869	-0-	-101	-0-	2869	3			N	-0-			20
12	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-			20
01	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			N	-0-			20
02	2784 X	2616	-0-	-168	-0-	2616	3			N	-0-			20
03	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2817	3			N	-0-			20
HILL, SAM K.		WELL #:		1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876			
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	606	3	N	-0-			91
						2	4							
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	10	1	499	3	N	-0-			91
						2	4							
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	10	1	596	3	N	-0-			91
						2	4							
01	899 N	583	-0-	-316	-0-	9	1	572	3	N	-0-			91
						2	4							
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	492	3	N	-0-			91
						2	4							
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	11	1	590	3	N	-0-			91
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6882 - 6898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-				77
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-				77
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	3	2	9	N	-0-				79
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-				79
02	1015 N	1012	-0-	-3	-0-	1012	3			N	-0-				79
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				79

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

10	1984 N	1741	-0-	-243	-0-	32	1	1671	3	N	33	177	1		17
						2	4	36	9						
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	32	1	1644	3	N	-0-				17
						2	4								
12	1891 N	108	-0-	-1783	-0-	7	1	99	3	N	-0-				17
						2	4								
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	43	1	2097	3	N	-0-				17
						2	4								
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	36	1	1735	3	N	-0-				17
						2	4								
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	35	1	1813	3	N	-0-				17
						2	4								

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	447	3	N	79				227
						2	4	87	9						
11	990 N	413	-0-	-577	-0-	6	1	395	3	N	9	198	1		38
						2	4	10	9						
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	7	1	424	3	N	17				55
						2	4	19	9						
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	6	1	386	3	N	5				60
						2	4	6	9						
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	6	1	365	3	N	21				81
						2	4	23	9						
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	6	1	390	3	N	20				101
						2	4	22	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1		RRCID -> 021951	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 6751	- 6800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREGELLAS, W. T.				WELL #: 2	RRCID -> 021955	COMPL. DATE 07/06/1961	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7132	- 7190					
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	16	1	816	3	N	-0-			110
						2	4							
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	18	1	1017	3	N	-0-			110
						2	4							
12	1178 N	866	-0-	-312	-0-	14	1	848	3	N	2			112
						2	4				2	9		
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	983	3	N	-0-			112
						2	4							
02	1015 N	656	-0-	-359	-0-	11	1	643	3	N	-0-			112
						2	4							
03	868 N	774	-0-	-94	-0-	10	1	755	3	N	6			118
						2	4							
								7		9				

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 021956	COMPL. DATE 06/01/1961	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 6906	- 6954					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLFRUM, OSCAR				WELL #: 1	RRCID -> 021963	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 6934	- 7053					
10	2263 X	2116	-0-	-147	-0-	82	1	2032	3	N	-0-			141
						2	4							
11	2190 X	2166	-0-	-24	-0-	77	1	2087	3	N	-0-			141
						2	4							
12	2263 X	1876	-0-	-387	-0-	65	1	1809	3	N	-0-			141
						2	4							
01	2263 X	1742	-0-	-521	-0-	54	1	1686	3	N	-0-			141
						2	4							
02	2117 X	1209	-0-	-908	-0-	27	1	1180	3	N	-0-			141
						2	4							
03	2232 X	1917	-0-	-315	-0-	35	1	1877	3	N	3			144
						2	4							
								3		9				

BUZZARD-COLLARD				WELL #: 1144	RRCID -> 022214	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6326	- 6365					
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10			109
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1			110
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1570	2	157	9	N	143	109	5	144
01	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-			144
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			144
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1559	2	150	9	N	136	159	1	121

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
GRAY ESTATE		WELL #: 1132		RRCID -> 022225		COMPL. DATE 05/08/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
11	1110 N	958	-0-	-152	-0-	958	3			N	-0-				-0-
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-				-0-
01	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-				-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-				-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-				-0-

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644						
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	67	1	2637	3	N	12				91
						2	4	13	9						
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	52	1	2403	3	N	1				92
						2	4	1	9						
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	54	1	2544	3	N	-0-				92
						2	4								
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	57	1	2610	3	N	-0-				92
						2	4								
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	3	N	-0-				92
						2	4								
*03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	53	1	2513	3	N	-0-				92
						2	4								

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972			TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924						
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-				30
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				30
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-				30
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				30
02	551 N	151	-0-	-400	-0-	151	3			N	-0-				30
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				30

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886						
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	4	1	127	3	N	-0-				42
						2	4								
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	1	1	33	3	N	-0-				42
						2	4								
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	4			N	-0-				42
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	4			N	-0-				42
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	4			N	-0-				42
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				42

HENRY, A. W. -A-		WELL #: 1062		RRCID -> 053529		COMPL. DATE 08/24/1972			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937						
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	422	3	10	9	N	9				44
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-				44
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	393	3	11	9	N	10				54
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-				54
02	406 N	372	-0-	-34	-0-	372	3			N	-0-				54
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	418	3	17	9	N	15				69

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRIS -B-				WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	N	-0-			128
						2	4							
11	810 N	406	-0-	-404	-0-	16	1	388	3	N	-0-			128
						2	4							
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	21	1	449	3	N	-0-			128
						2	4							
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	13	1	513	3	N	-0-			128
						2	4							
02	406 N	356	-0-	-50	-0-	5	1	349	3	N	-0-			128
						2	4							
*03	3100 N	24324	-0-	21224	21224	14	1	24308	3	N	-0-			128
						2	4							

COURSON -B- 16				WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746			
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	52	1	1386	3	N	-0-			118
						2	4							
11	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	45	1	1179	3	N	-0-			118
						2	4							
12	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	43	1	1166	3	N	6			124
						2	4							
01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	61	1	1362	3	N	-0-			124
						2	4							
02	1189 N	747	-0-	-442	-0-	36	1	709	3	N	-0-			124
						2	4							
03	1209 N	295	-0-	-914	-0-	7	1	286	3	N	-0-			124
						2	4							

COURSON -B- 17				WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434			
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			37
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-			37
12	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-			37
01	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-			37
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			37
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			37

ELLIS, DREW -A-				WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917			
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	18	1	762	3	N	-0-			135
						2	4							
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	982	3	N	-0-			135
						2	4							
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	24	1	855	3	N	-0-			135
						2	4							
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	819	3	N	-0-			135
						2	4							
02	986 N	668	-0-	-318	-0-	15	1	651	3	N	-0-			135
						2	4							
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	22	1	874	3	N	-0-			135
						2	4							

PEARSON -F-				WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6822 - 6885	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	21	1	1277	3	N	2		81
						2	4		2	9			
11	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	29	1	1715	3	N	-0-		81
						2	4						
12	2015 N	1149	-0-	-866	-0-	17	1	1130	3	N	-0-		81
						2	4						
01	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	19	1	1200	3	N	3		84
						2	4		3	9			
02	1682 N	655	-0-	-1027	-0-	9	1	644	3	N	-0-		84
						2	4						
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	20	1	1545	3	N	13		97
						2	4		14	9			

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6840 - 6896	
10	1240 N	614	-0-	-626	-0-	21	1	582	3	N	8		37
						2	4		9	9			
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1139	3	N	-0-		37
						2	4						
12	1240 N	700	-0-	-540	-0-	21	1	677	3	N	-0-		37
						2	4						
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	775	3	N	-0-		37
						2	4						
02	1131 N	283	-0-	-848	-0-	10	1	271	3	N	-0-		37
						2	4						
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	29	1	921	3	N	3		40
						2	4		3	9			

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6976	
10	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	3			N	-0-		-0-
11	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-		-0-
12	1240 N	854	-0-	-386	-0-	854	3			N	-0-		-0-
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-		-0-
02	1015 N	285	-0-	-730	-0-	285	3			N	-0-		-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-		-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7077 - 7122	
10	837 N	669	-0-	-168	-0-	16	1	651	3	N	-0-		89
						2	4						
11	750 N	576	-0-	-174	-0-	14	1	560	3	N	-0-		89
						2	4						
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	15	1	561	3	N	-0-		89
						2	4						
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	15	1	557	3	N	-0-		89
						2	4						
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	11	1	481	3	N	-0-		89
						2	4						
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	582	3	N	-0-		89
						2	4						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	N	10			181
						2	4	11	9					
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	N	-0-			181
						2	4							
12	1333 N	886	-0-	-447	-0-	30	1	854	3	N	-0-			181
						2	4							
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	29	1	884	3	N	-0-			181
						2	4							
02	1131 N	467	-0-	-664	-0-	14	1	451	3	N	-0-			181
						2	4							
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	1013	3	N	-0-			181
						2	4							

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630														
10	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	24	1	1061	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	1140 N	843	-0-	-297	-0-	15	1	826	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	25	1	1199	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	32	1	1180	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	1039	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1122	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012														
10	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3			N	-0-			186
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			186
12	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211	3			N	-0-			186
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-			186
02	1334 N	920	-0-	-414	-0-	920	3			N	-0-			186
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			186

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628														
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657	3			N	-0-			-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006														
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	217	1	3303	3	N	-0-			12
						2	4							
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	212	1	2784	3	N	69			81
						2	4	76	9					
12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	214	1	2547	3	N	23			104
						2	4	25	9					
01	3565 X	2555	-0-	-1010	-0-	212	1	2333	3	N	7			111
						2	4	8	9					
02	3335 X	2294	-0-	-1041	-0-	200	1	2018	3	N	67			178
						2	4	74	9					
03	3565 X	2313	-0-	-1252	-0-	203	1	2108	3	N	-0-			178
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ELLIS, CARL -H-		WELL #: 3		RRCID -> 089019		COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	4	6	9	N	5	10
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	10
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	4			N	-0-	10
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	4			N	-0-	10
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	10
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	10

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671			
10	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	31	1	1388	3	N	-0-	34
						2	4					
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	N	-0-	34
						2	4					
12	1829 N	1044	-0-	-785	-0-	32	1	1010	3	N	-0-	34
						2	4					
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1477	3	N	-0-	34
						2	4					
02	1711 N	915	-0-	-796	-0-	25	1	888	3	N	-0-	34
						2	4					
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	3	N	-0-	34
						2	4					

HILL, SAM K.		WELL #: 2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 103595		COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858			
10	3751 X	3574	-0-	-177	-0-	114	1	3451	3	N	5	50
						3	4	6	9			
11	3630 X	3314	-0-	-316	-0-	124	1	3188	3	N	-0-	50
						2	4					
12	3751 X	3105	-0-	-646	-0-	113	1	2988	3	N	2	52
						2	4	2	9			
01	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	115	1	2977	3	N	-0-	52
						3	4					
02	3335 X	3085	-0-	-250	-0-	117	1	2966	3	N	-0-	52
						2	4					
03	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	105	1	3255	3	N	19	71
						2	4	21	9			

NELSON -E-		WELL #: 2		RRCID -> 104890		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150			
10	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	253	1	1325	3	N	-0-	139
						2	4					
11	1650 N	1179	-0-	-471	-0-	213	1	963	3	N	-0-	139
						3	4					
12	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	220	1	1214	3	N	2	141
						4	4	2	9			
01	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	220	1	1209	3	N	-0-	141
						4	4					
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	206	1	1258	3	N	-0-	141
						3	4					
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	213	1	1347	3	N	27	168
						3	4	30	9			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 - 6889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-		17
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	578	3		N	-0-		17
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3		N	-0-		17
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-		17
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		17
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3		N	-0-		17

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950
10	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	27	1	1145	3	N	-0-	57
						2	4					
11	1740 N	1419	-0-	-321	-0-	34	1	1383	3	N	-0-	57
						2	4					
12	1860 N	877	-0-	-983	-0-	20	1	855	3	N	-0-	57
						2	4					
01	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	21	1	1026	3	N	-0-	57
						2	4					
02	1363 N	674	-0-	-689	-0-	15	1	657	3	N	-0-	57
						2	4					
*03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	33	1	1587	3	N	-0-	57
						2	4					

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 - 7044
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	146		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	146		
12	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	146		
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	146		
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	146		
03	155 X	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-	146		

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536			
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	316		
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	3	N	-0-	316		
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	316		
01	1116 N	742	-0-	-374	-0-	742	3	N	-0-	316		
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	3	6 9	5	321		
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-	321		

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008			
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	N	27	190
						2	4	30	9			
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1539	3	N	2	192
						2	4	2	9			
12	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	54	1	1501	3	N	19	191 1
						2	4	21	9			
01	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	54	1	1474	3	N	-0-	20
						2	4					
02	1537 N	1196	-0-	-341	-0-	34	1	1149	3	N	10	30
						2	4	11	9			
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1552	3	N	10	40
						2	4	11	9			

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716			
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	11	1	957	2	N	2	155
						2	4	2	9			
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	N	1	156
						2	4	1	9			
12	744 N	558	-0-	-186	-0-	12	1	534	2	N	9	165
						2	4	10	9			
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	11	1	977	2	N	-0-	165
						2	4					
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	800	2	N	6	171
						2	4	7	9			
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	11	1	833	2	N	4	175
						2	4	4	9			

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672			
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6923 -	6979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1271 N	64	-0-	-1207	-0-	62 1	2 4	Y	-0-				134
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	87 1	1212 2	Y	-0-				134
							2 4							
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	87 1	1127 2	Y	-0-				134
							2 4							
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68 1	1057 2	Y	-0-				134
							2 4							
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64 1	1050 2	Y	-0-				134
							2 4							
*03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91 1	1274 2	Y	-0-				134
							2 4							

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6969 -	7034	
10		1984 N	1873	-0-	-111	-0-	44 1	1827 3	N	-0-				34
							2 4							
11		1890 N	1852	-0-	-38	-0-	40 1	1810 3	N	-0-				34
							2 4							
12		2108 N	1109	-0-	-999	-0-	19 1	1088 3	N	-0-				34
							2 4							
01		1860 N	1478	-0-	-382	-0-	24 1	1452 3	N	-0-				34
							2 4							
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	44 1	2181 3	N	-0-				34
							2 4							
*03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	36 1	2109 3	N	-0-				34
							2 4							

COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6698 -	6746	
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-				-0-
11		1140 N	924	-0-	-216	-0-	924 2		N	-0-				-0-
12		1209 N	755	-0-	-454	-0-	755 2		N	-0-				-0-
01		1178 N	438	-0-	-740	-0-	438 2		N	-0-				-0-
02		899 N	216	-0-	-683	-0-	216 2		N	-0-				-0-
03		744 N	293	-0-	-451	-0-	293 2		N	-0-				-0-

COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6722 -	6750	
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	29 1	1195 3	N	-0-				105
							2 4							
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	25 1	989 3	N	-0-				105
							2 4							
12		1364 N	1047	-0-	-317	-0-	23 1	1022 3	N	-0-				105
							2 4							
01		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	29 1	1196 3	N	-0-				105
							2 4							
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	27 1	1047 3	N	-0-				105
							2 4							
*03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	26 1	1115 3	N	-0-				105
							2 4							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	5	1	436	3	N	-0-			39
						2	4							
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	413	3	N	-0-			39
						2	4							
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	416	3	N	-0-			39
						2	4							
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	N	-0-			39
						2	4							
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	487	3	N	-0-			39
						2	4							
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	465	3	N	-0-			39
						2	4							

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1950	2	N	-0-			54
						2	4							
11	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	56	1	1285	2	N	-0-			54
						2	4							
12	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	62	1	1371	2	N	-0-			54
						2	4							
01	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	56	1	1286	2	N	-0-			54
						2	4							
02	1305 N	1264	-0-	-41	-0-	54	1	1205	2	N	3			57
						2	4				3			
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1371	2	N	3			60
						2	4				3			

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1050	3	N	-0-			128
						2	4							
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	814	3	N	-0-			128
						2	4							
12	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	23	1	978	3	N	-0-			128
						2	4							
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	3	N	-0-			128
						2	4							
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	N	-0-			128
						2	4							
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	24	1	947	3	N	-0-			128
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6685 - 6760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	22 1	1270 2	N	-0-			188
						2 4						
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	21 1	1228 2	N	-0-			188
						2 4						
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24 1	1264 2	N	-0-			188
						2 4						
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	24 1	1278 2	N	-0-			188
						2 4						
02	1218 N	1211	-0-	-7	-0-	22 1	1187 2	N	-0-			188
						2 4						
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	20 1	1262 2	N	-0-			188
						2 4						

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7244 - 7330
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	7 1	670 3	N	-0-			156
						2 4						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7 1	641 3	N	-0-			156
						2 4						
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	6 1	589 3	N	-0-			156
						2 4						
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7 1	673 3	N	-0-			156
						2 4						
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	6 1	640 3	N	-0-			156
						2 4						
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7 1	637 3	N	-0-			156
						2 4						

AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6584 - 6626
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	20 1	857 2	Y	-0-			79
						2 4						
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	21 1	776 2	Y	-0-			79
						2 4						
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	20 1	758 2	Y	-0-			79
						2 4						
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23 1	819 2	Y	-0-			79
						2 4						
02	754 N	728	-0-	-26	-0-	20 1	706 2	Y	-0-			79
						2 4						
03	775 N	344	-0-	-431	-0-	21 1	318 2	Y	3			82
						2 4	3 9					

COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6606 - 6660
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	650 2	2 4	N	-0-			128
						2 4						
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	619 2	2 4	N	-0-			128
						2 4						
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	659 2	2 4	N	3			131
						3 9						
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645 2	2 4	N	2			133
						2 9						
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608 2	2 4	N	-0-			133
						2 4						
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683 2	2 4	N	-0-			133

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690	-	6728		
COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	01/10/1994							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	2	N	-0-		49	
						2	4							
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	23	1	978	2	N	-0-		49	
						2	4							
12	1178 N	934	-0-	-244	-0-	26	1	906	2	N	-0-		49	
						2	4							
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	23	1	955	2	N	-0-		49	
						2	4							
02	957 N	947	-0-	-10	-0-	22	1	923	2	N	-0-		49	
						2	4							
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	1001	2	N	-0-		49	
						2	4							
LINN, ROY -C-				WELL #:	4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216	-	7262
10	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	4			N	-0-		97	
11	630 N	2	-0-	-628	-0-	2	4			N	-0-		97	
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-		97	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		97	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		97	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		97	
COURSON -B- 14				WELL #:	40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6606	-	6634
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	2	N	-0-		129	
						2	4							
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	27	1	1039	2	N	-0-		129	
						2	4							
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	22	1	865	2	N	-0-		129	
						2	4							
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	N	17		146	
						2	4							
02	1044 N	925	-0-	-119	-0-	25	1	896	2	N	2		148	
						2	4							
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	28	1	1104	2	N	8		156	
						2	4							
COURSON -B- 16				WELL #:	44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6752	-	6782
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	34	1	878	3	N	-0-		111	
						2	4							
11	1080 N	775	-0-	-305	-0-	30	1	743	3	N	-0-		111	
						2	4							
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	3	N	-0-		111	
						2	4							
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	3	N	-0-		111	
						2	4							
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	932	3	N	-0-		111	
						2	4							
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	3	N	-0-		111	
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7076 - 7128	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	36 1	1265 3	N	-0-			121
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	36 1	1216 3	N	3			124
12	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	34 1	1228 3	N	-0-			124
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	24 1	1092 3	N	-0-			124
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	25 1	1212 3	N	-0-			124
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	26 1	1287 3	N	-0-			124

ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280	
10	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	72 1	2429 3	N	7			113
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	65 1	2607 3	N	-0-			113
12	2728 X	2600	-0-	-128	-0-	54 1	2541 3	N	3			116
01	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	48 1	2380 3	N	-0-			116
02	2581 X	2402	-0-	-179	-0-	48 1	2352 3	N	-0-			116
03	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	49 1	2580 3	N	5			121

COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790	
10	713 N	2	-0-	-711	-0-	2 4		N	-0-			91
11	720 N	3	-0-	-717	-0-	1 1	2 4	N	-0-			91
12	713 N	3	-0-	-710	-0-	1 1	2 4	N	-0-			91
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			91
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 4	N	-0-			91
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 4	N	-0-			91

MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	36 1	1220 3	N	-0-			119
						2 4						
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	30 1	1322 3	N	2			121
						2 4						
12	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	31 1	1349 3	N	-0-			121
						2 4						
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	29 1	1352 3	N	-0-			121
						2 4						
02	1305 N	1204	-0-	-101	-0-	25 1	1175 3	N	2			123
						2 4						
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	29 1	1393 3	N	-0-			123
						2 4						

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262	
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	540 3	26 9	N	24			205
11	630 N	529	-0-	-101	-0-	521 3	8 9	N	7			212
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	627 3	11 9	N	10			222
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			222
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9	N	1	189 1		34
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	559 3	7 9	N	6			40

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730	
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	67 1	1341 2	N	-0-			27
						2 4						
11	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	67 1	1255 2	N	-0-			27
						2 4						
12	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	63 1	1290 2	N	-0-			27
						2 4						
01	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	62 1	1223 2	N	-0-			27
						2 4						
02	1276 N	1255	-0-	-21	-0-	60 1	1193 2	N	-0-			27
						2 4						
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	61 1	1353 2	N	-0-			27
						2 4						

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7250 - 7306	
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	5 1	262 3	N	-0-			111
						2 4						
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6 1	303 3	N	-0-			111
						2 4						
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	305 3	N	-0-			111
						2 4						
01	279 N	84	-0-	-195	-0-	1 1	81 3	N	-0-			111
						2 4						
02	290 N	2	-0-	-288	-0-	2 4		N	-0-			111
03	310 N	2	-0-	-308	-0-	2 4		N	-0-			111

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
BECK UNIT -B-			WELL #:		1	RRCID -> 155666			COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 6574 - 8531		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		2046 N	1954	-0-	-92	-0-	18	1	1934	2	N	-0-		24
							2	4						
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	22	1	1948	2	N	-0-		24
							2	4						
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1968	2	N	-0-		24
							2	4						
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	25	1	1883	2	N	-0-		24
							2	4						
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	25	1	2008	2	N	-0-		24
							2	4						
*03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	24	1	2043	2	N	-0-		24
							2	4						

COURSON -B- 13					WELL #:	47	RRCID -> 155790			COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 6718 - 6758	
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	83	1	2281	2	N	-0-		126
							2	4						
11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	91	1	2385	2	N	3		129
							2	4				3	9	
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	2224	2	N	4		133
							2	4				4	9	
01		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	51	1	2304	2	N	-0-		133
							2	4						
02		2407 N	2215	-0-	-192	-0-	55	1	2158	2	N	-0-		133
							2	4						
*03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	97	1	2244	2	N	-0-		133
							2	4						

ELLIS, CARL "C"					WELL #:	4	RRCID -> 155848			COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6810 - 6880	
10		1209 N	989	-0-	-220	-0-	29	1	947	3	N	10		111
							2	4				11	9	
11		1140 N	1084	-0-	-56	-0-	32	1	1044	3	N	5		116
							2	4				6	9	
12		1302 N	949	-0-	-353	-0-	27	1	920	3	N	-0-		116
							2	4						
01		992 N	834	-0-	-158	-0-	24	1	808	3	N	-0-		116
							2	4						
02		1044 N	626	-0-	-418	-0-	17	1	607	3	N	-0-		116
							2	4						
*03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	998	3	N	5		121
							2	4				6	9	

COURSON -B- 4					WELL #:	52	RRCID -> 156248			COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 6578 - 6648	
10		2728 X	2491	-0-	-237	-0-	29	1	2462	2	N	-0-		32
							32	1	5620	2	N	-0-		32
11		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	35	1	1477	2	N	-0-		32
							36	1	1524	2	N	-0-		32
12		2728 X	1512	-0-	-1216	-0-	35	1	1477	2	N	-0-		32
							36	1	1524	2	N	-0-		32
01		2728 X	1560	-0-	-1168	-0-	36	1	1524	2	N	-0-		32
							34	1	1215	2	N	-0-		32
02		2552 X	1249	-0-	-1303	-0-	34	1	1215	2	N	-0-		32
							37	1	1203	2	N	-0-		32
03		2728 X	1240	-0-	-1488	-0-	37	1	1203	2	N	-0-		32

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	504 3	N	-0-			60
							2 4						
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	22 1	718 3	N	-0-			60
							2 4						
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	19 1	578 3	N	-0-			60
							2 4						
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	20 1	643 3	N	-0-			60
							2 4						
02		725 N	578	-0-	-147	-0-	18 1	558 3	N	-0-			60
							2 4						
*03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	39 1	846 3	N	-0-			60
							2 4						

ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182 - 7256	
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	9 1	466 3	N	-0-			121
							2 4						
11		540 N	441	-0-	-99	-0-	8 1	428 3	N	3			124
							2 4						
12		527 N	423	-0-	-104	-0-	7 1	410 3	N	4			128
							2 4						
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	7 1	412 3	N	5			133
							2 4						
02		435 N	381	-0-	-54	-0-	7 1	371 3	N	1			134
							2 4						
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	9 1	412 3	N	-0-			134
							2 4						

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6888	
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	40 1	765 3	N	7			20
							2 4						
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	58 1	709 3	N	-0-			20
							2 4						
12		775 N	635	-0-	-140	-0-	67 1	566 3	N	-0-			20
							2 4						
01		806 N	713	-0-	-93	-0-	41 1	670 3	N	-0-			20
							2 4						
02		754 N	625	-0-	-129	-0-	29 1	594 3	N	-0-			20
							2 4						
*03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	695 3	N	7			27
							2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID -> 158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7214 - 7290		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	14	1	942	3	N	-0-		165
						2	4						
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	16	1	883	3	N	-0-		165
						2	4						
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	13	1	940	3	N	-0-		165
						2	4						
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	10	1	890	3	N	-0-		165
						2	4						
02	870 N	494	-0-	-376	-0-	7	1	485	3	N	-0-		165
						2	4						
03	961 N	770	-0-	-191	-0-	9	1	759	3	N	-0-		165
						2	4						
MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID -> 158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7124 - 7463		
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1255	3	N	5		121
						2	4						
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	971	3	N	2		123
						2	4						
12	1426 N	713	-0-	-713	-0-	18	1	679	3	N	13		136
						2	4						
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1382	3	N	7		143
						2	4						
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1047	3	N	-0-		143
						2	4						
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	3	N	-0-		143
						2	4						
MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6584 - 8540		
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	2	N	-0-		-0-
						2	4						
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	30	1	1339	2	N	-0-		-0-
						2	4						
12	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	29	1	1331	2	N	-0-		-0-
						2	4						
01	1736 N	1224	-0-	-512	-0-	24	1	1198	2	N	-0-		-0-
						2	4						
02	1334 N	1162	-0-	-172	-0-	25	1	1135	2	N	-0-		-0-
						2	4						
03	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	23	1	1143	2	N	-0-		-0-
						2	4						
COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID -> 158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6565 - 6605		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6892 - 6961	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1240 N	916	-0-	-324	-0-	50 1	864 3	N	-0-				7
						2 4							
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	39 1	1178 3	N	-0-				7
						2 4							
12	1333 N	987	-0-	-346	-0-	31 1	954 3	N	-0-				7
						2 4							
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34 1	916 3	N	-0-				7
						2 4							
02	1189 N	592	-0-	-597	-0-	12 1	578 3	N	-0-				7
						2 4							
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24 1	1068 3	N	6				13
						2 4	7 9						

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6950 - 7002	
10	806 N	727	-0-	-79	-0-	26 1	699 3	N	-0-				74
						2 4							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	24 1	716 3	N	-0-				74
						2 4							
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	21 1	673 3	N	-0-				74
						2 4							
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	16 1	598 3	N	-0-				74
						2 4							
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	24 1	663 3	N	-0-				74
						2 4							
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	27 1	694 3	N	-0-				74
						2 4							

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6854 - 6916	
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	113 1	112 3	N	-0-				27
						2 4							
11	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 4		N	-0-				27
12	279 N	40	-0-	-239	-0-	2 1	36 3	N	-0-				27
						2 4							
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 4		N	-0-				27
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				27
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 4		N	-0-				27

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6638 - 6664	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-				85
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593 3		N	-0-				85
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3		N	-0-				85
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-				85
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-				85
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 3		N	-0-				85

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6891 - 6906	
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393 3	4 9	N	4				34
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288 3		N	-0-				34
12	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265 3		N	-0-				34
01	1798 N	1433	-0-	-365	-0-	1433 3		N	-0-				34
02	1247 N	1243	-0-	-4	-0-	1243 3		N	-0-				34
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-				34

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WOLFRUM, OSCAR				WELL #: 3	RRCID -> 158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6946 - 7017	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	923	-0-	-162	-0-	28 1	892 3	N	1			77
						2 4	1 9					
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	29 1	934 3	N	-0-			77
						2 4						
12	1085 N	897	-0-	-188	-0-	31 1	864 3	N	-0-			77
						2 4						
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	26 1	819 3	N	-0-			77
						2 4						
02	928 N	650	-0-	-278	-0-	19 1	629 3	N	-0-			77
						2 4						
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	22 1	954 3	N	-0-			77
						2 4						

ELLIS, DREW "A"				WELL #: 6	RRCID -> 158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996	
10	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	46 1	1286 3	N	48			79
						2 4	53 9					
11	1170 N	535	-0-	-635	-0-	10 1	521 3	N	2			81
						2 4	2 9					
12	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	38 1	1599 3	N	-0-			81
						2 4						
01	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	29 1	1020 3	N	-0-			81
						2 4						
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	22 1	841 3	N	20			101
						2 4	22 9					
03	1643 N	1165	-0-	-478	-0-	19 1	1033 3	N	101			202
						2 4	111 9					

MORRIS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309	
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	7 1	179 3	N	13			57
						2 4	14 9					
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3	N	3			60
						2 4	3 9					
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	8 1	197 3	N	-0-			60
						2 4						
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	8 1	198 3	N	4			64
						2 4	4 9					
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	202 3	N	-0-			64
						2 4						
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8 1	237 3	N	5			69
						2 4	6 9					

KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 3	RRCID -> 159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268	
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	19 1	766 3	N	5			84
						2 4	6 9					
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	19 1	731 3	N	-0-			84
						2 4						
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	19 1	766 3	N	2			86
						2 4	2 9					
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	19 1	754 3	N	-0-			86
						2 4						
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	16 1	731 3	N	-0-			86
						2 4						
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	16 1	786 3	N	3			89
						2 4	3 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	70 1	2162 3	N	-0-			55
11	2490 X	2112	-0-	-378	-0-	63 1	2047 3	N	-0-			55
12	2573 X	1998	-0-	-575	-0-	63 1	1933 3	N	-0-			55
01	2573 X	1708	-0-	-865	-0-	65 1	1641 3	N	-0-			55
02	2204 X	1212	-0-	-992	-0-	68 1	1142 3	N	-0-			55
*03	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	71 1	2202 3	N	-0-			55

SELL, JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7204 - 7273
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10 1	736 3	N	-0-			101
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10 1	720 3	N	-0-			101
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	10 1	692 3	N	-0-			101
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	10 1	658 3	N	-0-			101
02	696 N	567	-0-	-129	-0-	7 1	558 3	N	-0-			101
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	9 1	661 3	N	5			106

COURSON -B- 1				WELL #:	41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6518 - 8534
10	2542 X	2300	-0-	-242	-0-	46 1	2246 2	N	5			71
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	64 1	2554 2	N	1			72
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	70 1	2620 2	N	22			94
01	2728 X	2570	-0-	-158	-0-	68 1	2497 2	N	3			97
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	72 1	2510 2	N	19			116
03	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	70 1	2455 2	N	8			124

ELLIS, DREW ET AL				WELL #:	4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6740 - 6904
10	1302 N	975	-0-	-327	-0-	25 1	948 3	N	-0-			160
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	34 1	1249 3	N	1			161
12	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	25 1	997 3	N	-0-			161
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	31 1	1017 3	N	-0-			161
02	1247 N	579	-0-	-668	-0-	15 1	562 3	N	-0-			161
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	24 1	1122 3	N	10			171

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6650 - 6670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	11	1	1265	2	N	-0-	28
						2	4					
11	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	10	1	1218	2	N	-0-	28
						2	4					
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	9	1	1242	2	N	-0-	28
						2	4					
01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	9	1	1225	2	N	-0-	28
						2	4					
02	1189 N	1139	-0-	-50	-0-	10	1	1127	2	N	-0-	28
						2	4					
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	11	1	1285	2	N	-0-	28
						2	4					
COURSON -B- 8		WELL #:		49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6600 - 8578
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1977	2	N	-0-	114
						2	4					
11	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	68	1	1949	2	N	2	116
						2	4					
12	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	70	1	1980	2	N	8	124
						2	4					
01	2077 N	1895	-0-	-182	-0-	65	1	1822	2	N	5	129
						2	4					
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1883	2	N	7	136
						2	4					
*03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	5	141
						2	4					
BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6606 - 8522
10	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	45	1	1723	2	N	-0-	59
						2	4					
11	1830 X	1131	-0-	-699	-0-	32	1	1097	2	N	-0-	59
						2	4					
12	1581 X	979	-0-	-602	-0-	29	1	948	2	N	-0-	59
						2	4					
01	1426 X	918	-0-	-508	-0-	26	1	890	2	N	-0-	59
						2	4					
02	1653 X	893	-0-	-760	-0-	27	1	864	2	N	-0-	59
						2	4					
*03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	77	1	3274	2	N	-0-	59
						2	4					
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6736 - 6814
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	N	-0-	2
						3	4				196	1
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	3	N	25	27
						2	4					
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	3	N	-0-	27
						2	4					
01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	67	1	1469	3	N	-0-	27
						3	4					
02	1653 N	1248	-0-	-405	-0-	38	1	1208	3	N	-0-	27
						2	4					
03	1674 N	1282	-0-	-392	-0-	43	1	1237	3	N	-0-	27
						2	4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6890 - 6946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6656 - 8668		
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	N	4			71
11	2220 N	2021	-0-	-199	-0-	2020	2	1	9	N	1			72
12	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	1949	2	13	9	N	12			84
01	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1950	2	9	9	N	8			92
02	1943 N	1750	-0-	-193	-0-	1739	2	11	9	N	10			102
*03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	N	2			104

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6354 - 8186		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6932 - 6988		
10	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	21	1	1101	3	N	-0-			10
						2	4							
11	1080 N	931	-0-	-149	-0-	17	1	910	3	N	2			12
						2	4							
12	1209 N	984	-0-	-225	-0-	20	1	942	3	N	18			30
						2	4							
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	28	1	1143	3	N	-0-			30
						2	4							
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	992	3	N	-0-			30
						2	4							
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	24	1	1037	3	N	17			47
						2	4							
								19	9					

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6502 - 8510		
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	49	1	1279	2	N	-0-			79
						2	4							
11	1440 N	879	-0-	-561	-0-	21	1	856	2	N	-0-			79
						2	4							
12	2511 N	2029	-0-	-482	-0-	39	1	1988	2	N	-0-			79
						2	4							
01	2387 N	1801	-0-	-586	-0-	35	1	1764	2	N	-0-			79
						2	4							
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	32	1	1550	2	N	-0-			79
						2	4							
03	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	34	1	1694	2	N	-0-			79
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	582	-0-	-162	-0-	13 1	567 3		N	-0-			71
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	2 4	923 3		N	-0-			71
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	12 1	1021 3		N	-0-			71
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	2 4	807 3		N	-0-			71
02	899 N	274	-0-	-625	-0-	12 1	267 3		N	-0-			71
03	1023 N	819	-0-	-204	-0-	5 1	792 3		N	3			74
						2 4	3 9						

ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7086 - 7106		
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	3 1	238 3		N	1			25
11	420 N	262	-0-	-158	-0-	2 4	256 3		N	-0-			25
12	465 N	55	-0-	-410	-0-	4 1	52 3		N	-0-			25
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	2 4	143 3		N	4			29
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	2 4	177 3		N	-0-			29
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3 1	167 3		N	-0-			29
						2 4	4 1						
						4 1	2 4						

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278		
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	38 1	1610 3		N	-0-			27
11	2100 N	1665	-0-	-435	-0-	2 4	1624 3		N	-0-			27
12	2139 N	1736	-0-	-403	-0-	39 1	1702 3		N	-0-			27
01	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	2 4	1382 3		N	3			30
02	1624 N	1334	-0-	-290	-0-	32 1	1302 3		N	-0-			30
03	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	2 4	1498 3		N	10			40
						28 1	11 9						
						2 4							

COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6548 - 6568		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID -> 174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6903 -	6972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-			42
						2	4							
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	35	1	1364	3	N	-0-			42
						2	4							
12	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	26	1	1051	3	N	-0-			42
						2	4							
01	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	26	1	988	3	N	-0-			42
						2	4							
02	1363 N	684	-0-	-679	-0-	17	1	665	3	N	-0-			42
						2	4							
*03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1218	3	N	-0-			42
						2	4							
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID -> 174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 -	6960		
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-			170
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			170
12	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-			170
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	651	3	1	9	N	1			171
02	754 N	455	-0-	-299	-0-	455	3			N	-0-			171
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			171
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID -> 174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7020 -	7078		
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	3	N	19			160
						2	4	21	9					
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	3	N	-0-			160
						2	4							
12	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	41	1	1340	3	N	-0-			160
						2	4							
01	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	37	1	1235	3	N	-0-			160
						2	4							
02	1392 N	1076	-0-	-316	-0-	30	1	1044	3	N	-0-			160
						2	4							
03	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	32	1	1189	3	N	-0-			160
						2	4							
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID -> 176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7074 -	7108		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID -> 177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6308 -	6358		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1560	3	N	-0-		-0-
							2	4						
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	N	-0-		-0-
							2	4						
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	1421	3	N	-0-		-0-
							2	4						
01		1612 N	1493	-0-	-119	-0-	42	1	1449	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1314	3	N	-0-		-0-
							2	4						
03		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	40	1	1411	3	N	-0-		-0-
							2	4						

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300			
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	5	1	261	3	N	-0-		129
							2	4						
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-		129
							2	4						
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	4	1	255	3	N	-0-		129
							2	4						
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	N	-0-		129
							2	4						
02		290 N	259	-0-	-31	-0-	3	1	254	3	N	-0-		129
							2	4						
*03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-		129
							2	4						

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288			
10		2418 N	2102	-0-	-316	-0-	218	1	1851	3	N	28		52
							2	4						
11		2370 N	1895	-0-	-475	-0-	211	1	1632	3	N	45		97
							2	4						
12		2263 N	1664	-0-	-599	-0-	217	1	1445	3	N	-0-		97
							2	4						
01		2108 N	1826	-0-	-282	-0-	215	1	1588	3	N	19		116
							2	4						
02		1827 N	1609	-0-	-218	-0-	199	1	1358	3	N	45		161
							2	4						
03		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	202	1	1346	3	N	7		168
							2	4						

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983			
10		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	35	1	1226	3	N	-0-		34
							2	4						
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	60	1	2014	3	N	-0-		34
							2	4						
12		1705 N	1371	-0-	-334	-0-	42	1	1326	3	N	1		35
							2	4						
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	3	N	-0-		35
							2	4						
02		2001 N	1050	-0-	-951	-0-	24	1	1024	3	N	-0-		35
							2	4						
03		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	32	1	1248	3	N	5		40
							2	4						
									6		9			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 - 6880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	55 1 2 4	1466 3 6 9		N	5			180
11	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	57 1 2 4	1709 3		N	-0-			180
12	1984 N	1421	-0-	-563	-0-	117 1 2 4	1302 3		N	-0-			180
01	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	46 1 2 4	1373 3		N	-0-			180
02	1711 N	809	-0-	-902	-0-	21 1 2 4	786 3		N	-0-			180
*03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	1553 3 9 9		N	8			188

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6787 - 6841	
10	1891 N	1635	-0-	-256	-0-	61 1 2 4	1572 3		N	-0-			12
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	66 1 2 4	1564 3		N	-0-			12
12	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	62 1 2 4	1406 3		N	-0-			12
01	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	57 1 2 4	1439 3		N	-0-			12
02	1566 N	899	-0-	-667	-0-	34 1 2 4	863 3		N	-0-			12
*03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	1663 3		N	-0-			12

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6484 - 6502	
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	12 1 2 4	464 3		N	-0-			10
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	494 3		N	-0-			10
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	14 1 2 4	427 3		N	-0-			10
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	11 1 2 4	381 3		N	-0-			10
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	14 1 2 4	409 3		N	-0-			10
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	435 3		N	-0-			10

ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6954 - 7030	
10	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	19 1 2 4	1059 3 17 9		N	15			306
11	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	21 1 2 4	1138 3		N	-0-	10 5		296
12	1364 N	942	-0-	-422	-0-	16 1 2 4	924 3		N	-0-			296
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	20 1 2 4	922 3		N	-0-			296
02	1131 N	1012	-0-	-119	-0-	19 1 2 4	961 3 30 9		N	27			323
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	1119 3 22 9		N	20	192 1		151

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	55	1	1292	3	N	-0-		59
							2	4						
11		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	52	1	1240	3	N	-0-		59
							2	4						
12		1457 N	1260	-0-	-197	-0-	50	1	1208	3	N	-0-		59
							2	4						
01		1364 N	550	-0-	-814	-0-	24	1	524	3	N	-0-		59
							2	4						
02		1247 N	817	-0-	-430	-0-	24	1	791	3	N	-0-		59
							2	4						
03		1271 N	1076	-0-	-195	-0-	23	1	1051	3	N	-0-		59
							2	4						

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226														
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	-0-		99
							2	4						
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		99
							2	4						
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-		99
							2	4						
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-		99
							2	4						
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-		99
							2	4						
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-		99
							2	4						

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981														
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	109	3	23	9	N	21		50
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-		50
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	72	3	11	9	N	10		60
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-		60
02		87 N	49	-0-	-38	-0-	49	3			N	-0-		60
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-		60

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284														
10		4092 X	3899	-0-	-193	-0-	101	1	3781	3	N	14		96
							2	4	15	9				
11		3960 X	3715	-0-	-245	-0-	99	1	3614	3	N	-0-		96
							2	4						
12		4154 X	3312	-0-	-842	-0-	56	1	3184	3	N	64		160
							2	4	70	9				
01		4154 X	2985	-0-	-1169	-0-	44	1	2939	3	N	-0-		160
							2	4						
02		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	60	1	3989	3	N	21		181
							2	4	23	9				
*03		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	59	1	4031	3	N	19	185 1	15
							2	4	21	9				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 7250 -	7326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		531 N	531	-0-	-0-		9 1	520 3	N	-0-				176
							2 4							
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	8 1	496 3	N	-0-				176
							2 4							
12		558 N	495	-0-	-63	-0-	8 1	485 3	N	-0-				176
							2 4							
01		527 N	456	-0-	-71	-0-	8 1	446 3	N	-0-				176
							2 4							
02		493 N	440	-0-	-53	-0-	7 1	431 3	N	-0-				176
							2 4							
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	7 1	492 3	N	-0-				176
							2 4							

DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 -	6792		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COURSON "B" 14		WELL #:		61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600 -	8607		
10		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-				30
11		2760 X	1786	-0-	-974	-0-	1786 2		N	-0-				30
12		2852 X	2383	-0-	-469	-0-	2383 2		N	-0-				30
01		2852 X	2068	-0-	-784	-0-	2068 2		N	-0-				30
*02		2320 X	1791	-0-	-529	-0-	1787 2	4 9	N	4				34
03		2480 X	1973	-0-	-507	-0-	1973 2		N	-0-				34

HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7015 -	8972		
10		4371 X	3352	-0-	-1019	-0-	3334 3	18 9	N	16				134
11		4230 X	2577	-0-	-1653	-0-	2534 3	43 9	N	39				173
12		4371 X	2836	-0-	-1535	-0-	2836 3		N	-0-				173
01		4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	3057 3	11 9	N	10				183
02		3625 X	3386	-0-	-239	-0-	3345 3	41 9	N	37				220
*03		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3371 3	26 9	N	24				244

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7450 -	9102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7474 -	8464
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7696 -	9091
10	3379 X	2877	-0-	-502	-0-	94 1	2762 3	N	17			215
						2 4	19 9					
11	3030 X	2721	-0-	-309	-0-	79 1	2631 3	N	8			223
						2 4	9 9					
12	3131 X	2550	-0-	-581	-0-	83 1	2465 3	N	-0-			223
						2 4						
01	3069 X	2129	-0-	-940	-0-	67 1	2056 3	N	4			227
						2 4	4 9					
02	2871 X	847	-0-	-2024	-0-	34 1	811 3	N	-0-			227
						2 4						
03	2883 X	585	-0-	-2298	-0-	25 1	558 3	N	-0-			227
						2 4						

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6610 -	6634
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6644 -	6665
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	79 1	3272 2	N	14			105
						2 4	15 9					
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	71 1	3092 2	N	-0-			105
						2 4						
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	72 1	3063 2	N	-0-			105
						2 4						
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	65 1	2836 2	N	-0-			105
						2 4						
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	67 1	2594 2	N	-0-			105
						2 4						
*03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	66 1	2622 2	N	-0-			105
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2139 X	1874	-0-	-265	-0-	59	1	1813	3	N	-0-			66
						2	4							
11	2040 X	1721	-0-	-319	-0-	55	1	1664	3	N	-0-			66
						2	4							
12	2077 X	1529	-0-	-548	-0-	53	1	1474	3	N	-0-			66
						2	4							
01	2077 X	1533	-0-	-544	-0-	44	1	1487	3	N	-0-			66
						2	4							
02	1827 X	1583	-0-	-244	-0-	35	1	1546	3	N	-0-			66
						2	4							
03	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	42	1	1617	3	N	1			67
						2	4		1	9				

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547														
09	0	2321	-0-	2321	2321	978	2	1343	9	N	1221	1116	1	105
10	0	105744	-0-	105744	108065	84748	2	2	4	N	19085	19116	1	74
						20994	9							
11	0	71518	-0-	71518	179583	60758	2	2	4	N	9780	9738	1	116
						10758	9							
12	0	62965	-0-	62965	242548	52063	2	2	4	N	9909	9907	1	118
						10900	9							
01	0	66195	-0-	66195	308743	58475	2	2	4	N	7016	7021	1	113
						7718	9							
02	0	70670	-0-	70670	379413	64841	2	2	4	N	5297	5284	1	57
						5827	9						69 5	
*03	441194 X	61781	-0-	-379413	-0-	56947	2	2	4	N	4393	4310	1	140
						4832	9							

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772														
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	103	1	89	3	Y	-0-			10
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	103	1	86	3	Y	-0-			10
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	103	1	101	3	Y	-0-			10
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	103	1	100	3	Y	-0-			10
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	103	1	133	3	Y	-0-			10
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	103	1	158	3	Y	-0-			10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970														
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-			-0-
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-			-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535														
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
10		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	8492	2	1682	9	N	1529	1072	1	6	8	761
11		9360 X	9036	-0-	-324	-0-	7539	2	1497	9	N	1361	1604	1	7	8	511
12		8773 X	8635	-0-	-138	-0-	7144	2	1491	9	N	1355	1093	1	5	8	768
01		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	7787	2	1550	9	N	1409	1720	1	4	8	453
02		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	7279	2	1359	9	N	1235	1113	1	9	8	566
*03		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	8095	2	1384	9	N	1258	1501	1			323

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218																	
10		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	8909	2	1572	9	N	1429	1081	1	4	8	598
11		10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	9435	2	1537	9	N	1397	1453	1	3	8	539
12		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	7840	2	1241	9	N	1128	1089	1			578
01		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	7987	2	1410	9	N	1282	1461	1	3	8	396
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	7210	2	1252	9	N	1138	1290	1	9	8	235
*03		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7323	2	1046	9	N	951	908	1			278

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780																	
10		9269 X	8556	-0-	-713	-0-	8121	2	435	9	N	395	188	1			481
11		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9263	2	536	9	N	487	374	1			594
12		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9450	2	584	9	N	531	739	1			386
01		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	9556	2	545	9	N	495	577	1	2	8	302
02		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	7780	2	344	9	N	313	194	1			421
*03		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	10347	2	723	9	N	657	761	1	3	8	314

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308																	
10		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5615	2	1037	9	N	943	696	1			400
11		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5331	2	870	9	N	791	904	1			287
12		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	5390	2	920	9	N	836	923	1			200
01		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	5512	2	989	9	N	899	927	1			172
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5040	2	864	9	N	785	557	1			400
*03		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5199	2	908	9	N	825	903	1			322

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097																	
10		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	561	1	7631	2	N	1125	1232	1			386
							1238	9									
11		11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	712	1	9847	2	N	1062	725	1	8	8	715
							1168	9									
12		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	781	1	10245	2	N	1177	1468	1	16	8	408
							1295	9									
01		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	821	1	9928	2	N	1005	1110	1	9	8	294
							1106	9									
02		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	766	1	9070	2	N	864	932	1	9	8	217
							950	9									
*03		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	782	1	9331	2	N	860	750	1			327
							946	9									

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY MEEK -A-		//CONT.//	68735 120 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID ->	022220	COMPL. DATE	07/30/1957	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 6304 -	6333
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	74 1	878 3	N	-0-
11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	72 1	1577 3	N	-0-
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	74 1	16 3	N	-0-
01	961 X	2	-0-	-959	-0-	2 1		N	-0-
02	1595 X	55	-0-	-1540	-0-	5 1	50 3	N	-0-
03	1705 X	503	-0-	-1202	-0-	22 1	481 3	N	-0-

HERRINGTON -A-		WELL #: 1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6816 -
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-
01	1147 N	887	-0-	-260	-0-	887 3		N	-0-
02	986 N	850	-0-	-136	-0-	850 3		N	-0-
*03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-

BLASINGAME		WELL #: 5	RRCID ->	175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 6880 -
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 3		N	-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	23 1	738 3	N	-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	23 1	590 3	N	-0-
01	806 N	399	-0-	-407	-0-	20 1	379 3	N	-0-
02	725 N	477	-0-	-248	-0-	22 1	455 3	N	-0-
03	620 N	538	-0-	-82	-0-	538 3		N	-0-

COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN -DH-		182785	WELL #: 1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	62 1	469 2	N	-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	60 1	458 2	N	-0-
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	52 1	393 2	N	-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	62 1	450 2	N	-0-
02	493 N	369	-0-	-124	-0-	58 1	311 2	N	-0-
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	62 1	295 2	N	15
						17 9			77

PATRICIA		WELL #: 1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 6951 -
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELDON		WELL #: 1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6952 -
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	60 1	799 2	N	-0-
11	900 N	713	-0-	-187	-0-	60 1	629 2	N	22
						24 9			
12	899 N	799	-0-	-100	-0-	52 1	747 2	N	-0-
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	54 1	708 2	N	-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	52 1	777 2	N	6
						7 9			
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58 1	766 2	N	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	2	N	-0-		37
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	48	1	414	2	N	-0-		37
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	62	1	492	2	N	-0-		37
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	40	1	393	2	N	-0-		37
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-		37
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	555	2	N	5	5 8	37
						6	9						

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		22
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	602	2	N	3	3 8	22
						3	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

MCAFEE -A- WELL #: 2033 RRCID -> 145320 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938

10	961 N	840	-0-	-121	-0-	62	1	778	2	N	-0-		19
11	1020 N	798	-0-	-222	-0-	60	1	738	2	N	-0-		19
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	N	-0-		19
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	857	2	N	-0-		19
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	739	2	N	-0-		19
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	62	1	781	2	N	-0-		19

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

10	527 N	512	-0-	-15	-0-	56	1	456	2	N	-0-		169
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	60	1	396	2	N	-0-		169
12	496 N	430	-0-	-66	-0-	60	1	364	2	N	5		174
						6	9						
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	62	1	409	2	N	9		183
						10	9						
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	52	1	313	2	N	9		192
						10	9						
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	60	1	319	2	N	10	169 1	33
						11	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6878 - 6904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	60	1	820	2	N	-0-		119
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	N	5		124
12	961 N	909	-0-	-52	-0-	6	9	838	2	N	8		132
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	6	9	817	2	N	5		137
02	870 N	797	-0-	-73	-0-	58	1	731	2	N	7		144
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	8	9	745	2	N	5		149
						5	2						
						6	9						

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004			
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	85	1	252	2	Y	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	135	-0-	-237	-0-	31	1	104	2	Y	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-		-0-
03	372 N	145	-0-	-227	-0-	20	1	125	2	Y	-0-		-0-

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A				
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	62	1	5067	2	N	229	186	1	197
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	252	9	3970	2	N	196	189	1	204
12	3937 X	2484	-0-	-1453	-0-	56	1	2326	2	N	107	187	1	124
01	3937 X	2681	-0-	-1256	-0-	216	9	2480	2	N	128	188	1	64
02	3683 X	3039	-0-	-644	-0-	40	1	2755	2	N	207	182	1	9 8 80
*03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	118	9	4624	2	N	309	185	1	10 8 194
						60	1							
						141	9							
						56	1							
						228	9							
						62	1							
						340	9							

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877				
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	38			262
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	42	9	241	2	N	12			274
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	60	1	309	2	N	5			279
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	13	9	295	2	N	18			297
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	9	231	2	N	30	180	1	147
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	9	304	2	N	28			175
						48	1							
						33	9							
						62	1							
						31	9							

D.W.P. PRODUCTION PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		196927		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7022 - 7050		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			106
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			106
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1			107
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1			108
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1			109
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1			110

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
DACO, INC.		196940		196940							
NITSCHKE, S.		WELL #:		1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-		-0-
11	DELO PR		1446	-0-	1446	1446	1446 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	1656	-0-	-1444	2	1656 2	N	-0-		-0-
01		1119 N	1117	-0-	-2	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
*02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630	
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	Y	-0-		-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	Y	-0-		-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	Y	-0-		-0-
01		775 N	665	-0-	-110	-0-	665 2	Y	-0-		-0-
02		638 N	602	-0-	-36	-0-	602 2	Y	-0-		-0-
03		682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2	Y	-0-		-0-

REED, ELEANOR				WELL #:		2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

GIBNER				WELL #:		1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170	
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2	N	-0-		-0-		
11		540 N	409	-0-	-131	-0-	409 2	N	-0-		-0-		
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2	N	-0-		-0-		
01		558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2	N	-0-		-0-		
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-		
03		527 N	224	-0-	-303	-0-	224 2	N	-0-		-0-		

W. H. MATHEWS GU				WELL #:		1		RRCID -> 233459		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

MATHEWS 56				WELL #:		3H		RRCID -> 248786		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119	
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-		-0-		
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		-0-		
12		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059 2	N	-0-		-0-		
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-		
02		1102 N	1025	-0-	-77	-0-	1025 2	N	-0-		-0-		
*03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3999 X	3733	-0-	-266	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
11	3660 X	3370	-0-	-290	-0-	3370 2		N	-0-		-0-
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-		-0-
01	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	3474 2		N	-0-		-0-
02	3480 X	3004	-0-	-476	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
03	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3637 2		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
HERNDON, W. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021965	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6858 - 6873
10	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	1618 2		N	-0-		36
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		36
12	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496 2		N	-0-		36
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		36
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		36
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		36

MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	021966	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6700 - 6714
10	496 N	243	-0-	-253	-0-	243 3		N	-0-		-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
02	754 N	477	-0-	-277	-0-	477 3		N	-0-		-0-
03	744 N	466	-0-	-278	-0-	466 3		N	-0-		-0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021968	COMPL. DATE	05/10/1961	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6861 - 6879
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-		106
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		106
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		106
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		106
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	228 3		N	-0-		106
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		N	-0-		106

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6781 - 6844
10	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184 3		N	-0-		237
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		237
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-		237
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		237
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		237
03	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506 3		N	-0-		237

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
BRUHLMAN		WELL #:		1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 6968 - 6988
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1091 2	14 9	N	13		117
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1021 2	13 9	N	12		129
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1075 2	12 9	N	11		140
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2		N	-0-		140
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	878 2	3 9	N	3		143
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		143

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, D. C. -A-		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	32	
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-	

KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477			
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-	99	
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-	50	
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	50	
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-	50	
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	574 2	36 9	N	33	83	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	83	

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500			
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	44	187	
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1685 2	44 9	N	40	179 1 48	
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1801 2	17 9	N	15	63	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709 2	22 9	N	20	83	
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1560 2	22 9	N	20	103	
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	103	

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984			
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2		N	-0-	-0-	
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-	-0-	
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793 2		N	-0-	-0-	
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-	-0-	
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983			
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2757 2	2 9	N	2	88	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812 2	2 9	N	2	90	
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1821 2	1 9	N	1	91	
01	2759 N	1985	-0-	-774	-0-	1985 2		N	-0-	91	
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1686 2	22 9	N	20	100 1 11	
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	11	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LAMASTER		WELL #:		4901	RRCID ->	144648	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 6680 - 6710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	160 1	1886 2	N	-0-			64
11	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	110 1	1854 2	N	-0-			64
12	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	102 1	1919 2	N	7			71
01	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	128 1	1860 2	N	11			82
02	1885 N	1784	-0-	-101	-0-	132 1	1645 2	N	6			88
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	7 9		N	NO RPT			88

CAMPBELL		WELL #:		3004	RRCID ->	155094	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6808 - 6873	
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-			40
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			40
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			40
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-			40
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			40
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			40

TUBBS		WELL #:		2904	RRCID ->	155716	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6797 - 6855	
10	372 N	132	-0-	-240	-0-	132 2		N	-0-			27
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210 2		N	-0-			27
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			27
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			27
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	N	1			28
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			28

TUBBS		WELL #:		2903	RRCID ->	156187	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6848 - 6880	
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL		WELL #:		3005	RRCID ->	156750	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6858 - 6874	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN		WELL #:		1703	RRCID ->	157918	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 6920 - 6998	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6832 - 6854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2	N	-0-		115
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		115
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		115
01	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	1724	2	N	-0-		115
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		115
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		115

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6798 - 6838	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		17
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	18
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	20	2
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		2

WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6783 - 6840	
10	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2	N	-0-		27
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		27
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		27
01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2	N	-0-		27
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		27
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		27

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6496 - 6518	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6340 - 6372	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

SELLERS GAS UNIT		WELL #: 2020		RRCID -> 169928		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6818 - 6877	
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	Y	-0-		22
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		22
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		22
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	Y	-0-		22
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		22
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		22

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 6868 - 6878	
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868			
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		112
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		112
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		112
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2	N	-0-		112
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		112
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		112

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860			
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		7
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		7
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		7
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-		7
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		7
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		7

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		31
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865			
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		31
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2	N	-0-		31
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		31
01	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2	N	-0-		31
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		31
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		31

CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BRUHLMAN		WELL #: 1704		RRCID -> 188781		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862				
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-	31		
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-	31		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	31		
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	31		
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	31		
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	31		

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894				
10	1178 X	1117	-0-	-61	-0-	1117	2	N	-0-	-0-		
11	1110 X	992	-0-	-118	-0-	992	2	N	-0-	-0-		
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	-0-		
01	1116 X	513	-0-	-603	-0-	513	2	N	-0-	-0-		
*02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	-0-		
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368				
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-	35
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-	35
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	35
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750				
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	105
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8	113
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4	9	N	4	117
*01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	N	10	127
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-	127
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378				
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-	120
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	N	-0-	120
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-	120
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-	120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	120

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			148
11	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2	N	-0-			148
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			148
01	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2	N	-0-			148
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072			
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546			
10	310 N	79	-0-	-231	-0-	45	1	34	9	N	31	240
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	42	282
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	23	305
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	9	18	1	N	23	183 1 145
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	9	27	1	N	23	168
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	25	9			N	NO RPT	168

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194			
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-	42
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-	42
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	42
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	701	2	10	9	N	9	51
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2	53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25	153
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	101	2	48	9	N	44	197
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	105	2	48	9	N	44	241
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	51	2	18	9	N	16	189 1 68
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	70
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	70

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250			
10	3410 X	3090	-0-	-320	-0-	3033	2	57	9	N	52	268
11	3270 X	3067	-0-	-203	-0-	3010	2	57	9	N	52	177 1 143
12	3379 X	2982	-0-	-397	-0-	2935	2	47	9	N	43	186
01	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	2994	2	26	9	N	24	210
02	2958 X	2660	-0-	-298	-0-	2642	2	18	9	N	16	226
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	226

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1888 2		N	-0-			141
11		1980 N	1764	-0-	-216	-0-	1764 2		N	-0-			141
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			141
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			141
*02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			141
03		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			141

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892				
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	52			175
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	60 1	2278 2	N	51			226
							56 9						
12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	372 1	2157 2	N	44			270
							48 9						
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	507 1	29 9	N	26	194 1		102
*02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	700 1	25 9	N	23			125
03		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			125

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564				
10		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1344	-0-	-96	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
*12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
02		1305 N	1242	-0-	-63	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530				
10		6386 X	6051	-0-	-335	-0-	6039 2	12 9	N	11			48
11		6300 X	5607	-0-	-693	-0-	5603 2	4 9	N	4			52
12		6510 X	5900	-0-	-610	-0-	5900 2		N	-0-			52
01		6510 X	5970	-0-	-540	-0-	5970 2		N	-0-			52
02		5800 X	5390	-0-	-410	-0-	5357 2	33 9	N	30			82
03		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT			82

PARNELL 475		WELL #: 1H		RRCID -> 275351		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294				
10		T. A.	12814	-0-	12814	75522	120 1	11690 2	N	913	548 1		608
							1004 9						
11		T. A.	13439	-0-	13439	88961	300 1	12065 2	N	976	1088 1		496
							1074 9						
12		101514 X	12553	-0-	-88961	-0-	310 1	11199 2	N	949	1077 1		368
							1044 9						
01		19313 X	11528	-0-	-7785	-0-	312 1	10321 2	N	814	925 1		257
							895 9						
02		11977 X	11470	-0-	-507	-0-	292 1	10123 2	N	959	918 1		298
							1055 9						
03		13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			N	NO RPT			298

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
PARNELL 475		WELL #:		2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638 - 11079		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11749 X	9493	-0-	-2256	-0-	1054	1	8111	2	N	298	345	1	220
						328	9							
11	10170 X	8691	-0-	-1479	-0-	994	1	7435	2	N	238	180	1	278
						262	9							
12	10075 X	7866	-0-	-2209	-0-	1048	1	6550	2	N	244	181	1	341
						268	9							
01	10075 X	6257	-0-	-3818	-0-	1060	1	4971	2	N	205	336	1	210
						226	9							
02	9425 X	7770	-0-	-1655	-0-	991	1	6480	2	N	272	176	1	306
						299	9							
03	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			306

PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777 - 11940		
10	44286 X	44286	-0-	-0-	-0-	310	1	43693	2	N	257	179	1	244
						283	9							
11	27600 X	20165	-0-	-7435	-0-	300	1	19597	2	N	244	183	1	305
						268	9							
12	25699 X	19910	-0-	-5789	-0-	310	1	19336	2	N	240	362	1	183
						264	9							
01	25699 X	18400	-0-	-7299	-0-	312	1	17838	2	N	227	178	1	232
						250	9							
02	24041 X	19047	-0-	-4994	-0-	292	1	18499	2	N	233	186	1	279
						256	9							
03	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					N	NO RPT			279

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	021912	COMPL. DATE	07/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6867 - 6882		
HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021912	COMPL. DATE	07/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6867 - 6882		
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16														

SCHULTZ 717		WELL #:		1	RRCID ->	094787	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7770 - 7822		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2016 - PLUGGED 03/10/16														

DAMHUES 741		WELL #:		4	RRCID ->	200975	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7022 - 7114		
10	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	97	1	3703	2	N	24	74	1	22
						26	9							
11	3840 X	3598	-0-	-242	-0-	94	1	3490	2	N	13			35
						14	9							
12	3968 X	3421	-0-	-547	-0-	81	1	3299	2	N	37			72
						41	9							
01	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	97	1	3580	2	N	13			85
						14	9							
02	3567 X	2999	-0-	-568	-0-	90	1	2905	2	N	4			89
						4	9							
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	97	1	3158	2	N	28			117
						31	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	97 1	2593 2	N	8			25
						9 9						
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	94 1	2587 2	N	10			35
						11 9						
12	2666 X	2394	-0-	-272	-0-	81 1	2310 2	N	3			38
						3 9						
01	2697 X	2638	-0-	-59	-0-	97 1	2520 2	N	19			57
						21 9						
02	2610 X	2244	-0-	-366	-0-	90 1	2140 2	N	13			70
						14 9						
03	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	97 1	2405 2	N	15			85
						17 9						

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

10	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	94 1	1551 2	N	20	2 8		70
						22 9						
11	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	94 1	1490 2	N	20			90
						22 9						
12	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	87 1	1439 2	N	14	79 1		25
						15 9						
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	97 1	1662 2	N	59	19 1	1 8	64
						65 9						
02	1566 N	1478	-0-	-88	-0-	84 1	1385 2	N	8			72
						9 9						
*03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	97 1	1572 2	N	23			95
						25 9						

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

10	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	97 1	1202 2	N	-0-	20 1		-0-
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	94 1	1194 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	97 1	1203 2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	97 1	1140 2	N	-0-			-0-
02	1247 N	1213	-0-	-34	-0-	90 1	1123 2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	97 1	1154 2	N	-0-			-0-

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

10	2883 X	2450	-0-	-433	-0-	97 1	2341 2	N	11	39 1		52
						12 9						
11	2520 X	2350	-0-	-170	-0-	94 1	2236 2	N	18			70
						20 9						
12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	97 1	2521 2	N	17			87
						19 9						
01	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	97 1	2378 2	N	26			113
						29 9						
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	90 1	2224 2	N	14			127
						15 9						
03	2635 X	2507	-0-	-128	-0-	97 1	2388 2	N	20			147
						22 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	97	1	962	2	N	-0-	33	1	5	
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	N	-0-			5	
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	87	1	906	2	N	-0-			5	
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	954	2	N	13			18	
							14	9								
02		609 N	603	-0-	-6	-0-	84	1	517	2	N	2			20	
							2	9								
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	97	1	1125	2	N	3			23	
							3	9								

HAMKER-HARRIS 673					WELL #:	2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 -	9614	
10		2201 X	1807	-0-	-394	-0-	1796	2	11	9	N	10			23	
11		2130 X	1804	-0-	-326	-0-	1790	2	14	9	N	13			36	
12		2201 X	1563	-0-	-638	-0-	1546	2	17	9	N	15			51	
01		2108 X	1838	-0-	-270	-0-	1823	2	15	9	N	14			65	
02		1972 X	1724	-0-	-248	-0-	1709	2	15	9	N	14			79	
03		1860 X	1815	-0-	-45	-0-	1801	2	14	9	N	13			92	

PSHIGODA-COURSON 572					WELL #:	4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 -	9367	
10		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	97	1	6887	2	N	24			60	
							26	9								
11		4080 X	3827	-0-	-253	-0-	94	1	3703	2	N	27			87	
							30	9								
12		4216 X	4015	-0-	-201	-0-	97	1	3894	2	N	22			109	
							24	9								
01		7006 X	3966	-0-	-3040	-0-	97	1	3824	2	N	41			150	
							45	9								
02		6554 X	3595	-0-	-2959	-0-	90	1	3476	2	N	26			176	
							29	9								
03		7006 X	3749	-0-	-3257	-0-	97	1	3624	2	N	25			201	
							28	9								

FAULCONER, VERNON E., INC.					263701	WELL #:	1127 C	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 -	8020
*04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			108	
*05		1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			N	-0-			108	
*06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			108	
*07		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-			108	
*08		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-			108	
*09		2910 X	1351	-0-	-1559	-0-	1351	2			N	-0-			108	
*10		3007 X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	2			N	-0-			108	
*11		2910 X	1752	-0-	-1158	-0-	1752	2			N	-0-			108	
*12		1643 X	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-			108	
*01		1643 X	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-			108	
*02		1682 X	1437	-0-	-245	-0-	1437	2			N	-0-			108	
*03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			108	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

*04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	181	1	1375	2	N	-0-	53
*05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	187	1	1365	2	N	-0-	53
*06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	194	1	1346	2	N	-0-	53
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	182	1	1313	2	N	-0-	53
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	180	1	1227	2	N	-0-	53
*09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	173	1	1148	2	N	-0-	53
*10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	190	1	1259	2	N	-0-	53
*11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	178	1	1172	2	N	-0-	53
*12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	-0-	53
*01	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	178	1	1176	2	N	-0-	53
*02	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	175	1	1238	2	N	-0-	53
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	204	1	1226	2	N	-0-	53

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

*04	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-	-0-
*05	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-	-0-
*06	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-	-0-
*07	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-	-0-
*08	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-	-0-
*09	1800 N	897	-0-	-903	-0-	897	2			N	-0-	-0-
*10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	-0-
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	-0-
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	-0-
*01	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-	-0-
*02	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-	-0-
03	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-	-0-

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	110	1	728	2	N	-0-	88
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	122	1	804	2	N	-0-	88
12	1023 N	928	-0-	-95	-0-	121	1	807	2	N	-0-	88
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	122	1	806	2	N	-0-	88
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	115	1	810	2	N	1	20
						1	9				69	1
03	930 N	746	-0-	-184	-0-	106	1	640	2	N	-0-	20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6652 - 6666				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
*07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2		N	-0-				-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-				-0-
*09	510	N	245	-0-	-265	-0-	245	2		N	-0-				-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
*11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-				-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
*02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLODGETT		WELL #:		3A	RRCID ->	170476	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6703 - 6743				
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-				159
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2		N	-0-				159
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-				159
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	474	2	1	9	N	1			160
02	464	N	422	-0-	-42	-0-	422	2		N	-0-				160
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-				160

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		WELL #:		280632	RRCID ->	022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306				
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT				1											
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3		N	-0-				10
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	3		N	-0-				10
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-				10
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3		N	-0-				10
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-				10
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3		N	-0-				10

H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		339787	RRCID ->	055290	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 6503 - 8330				
JACKSON, PAT				1 C											
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	134	1	2137	2	N	-0-			123
11	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	134	1	1921	2	N	-0-			123
12	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	134	1	2182	2	N	-0-			123
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	134	1	2067	2	N	-0-			123
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	134	1	1963	2	N	-0-			123
03	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	134	1	2059	2	N	-0-			123

PSHIGODA, H.		WELL #:		1	RRCID ->	055476	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 6728 - 6815				
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	10	1	1851	2	N	-0-			150
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	10	1	1689	2	N	-0-			150
12	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	10	1	1536	2	N	-0-			150
01	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	10	1	1541	2	N	-0-			150
02	1653	N	1650	-0-	-3	-0-	10	1	1640	2	N	-0-			150
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	2	N	-0-			150

MEEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6278 - 6292				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) H & L OPERATING CO., LLC THURMAN		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 339787		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 078337		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6558 - 6568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	10	1	1007	2	N	-0-			150
11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	10	1	911	2	N	-0-			150
12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	10	1	995	2	N	-0-			150
01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	10	1	1005	2	N	-0-			150
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	N	-0-			150
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	N	-0-			150

PSHIGODA		WELL #: 4		RRCID -> 172959		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6841 - 6890				
*04	810 N	533	-0-	-277	-0-	10	1	523	2	N	-0-			145
*05	837 N	789	-0-	-48	-0-	10	1	779	2	N	-0-			145
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-			145
*07	558 N	520	-0-	-38	-0-	10	1	510	2	N	-0-			145
*08	775 N	531	-0-	-244	-0-	10	1	521	2	N	-0-			145
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	871	2	N	-0-			145
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	-0-			145
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	N	-0-			145
*12	899 N	622	-0-	-277	-0-	10	1	612	2	N	-0-			145
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	10	1	715	2	N	-0-			145
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	10	1	799	2	N	-0-			145
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	10	1	702	2	N	-0-			145

JCB II ENTERPRISES, LLC HARDY, WILLIS		430581 WELL #: 2049		RRCID -> 093470		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6910 - 6973				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16														

LATIGO PETROLEUM, LLC MAYO CLINIC		488260 WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6779 - 6801				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			734

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7030 - 7056				
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	1107	1	1087	2	N	-0-			958
11	1050 N	875	-0-	-175	-0-	72	1	803	2	N	-0-	193	1	765
12	1147 N	744	-0-	-403	-0-	51	1	693	2	N	-0-			765
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	722	2	N	-0-			765
02	841 N	772	-0-	-69	-0-	48	1	724	2	N	-0-			765
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			765

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 6850 - 6884				
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1145	1	1080	2	N	-0-			495
11	1260 N	823	-0-	-437	-0-	26	1	797	2	N	-0-			495
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	894	2	N	-0-			495
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	60	1	2171	2	N	-0-			495
02	783 N	360	-0-	-423	-0-	9	1	351	2	N	-0-			495
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			495

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6830 - 6862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			292
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2		N	-0-			292
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			292
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			292
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	353	2		N	-0-			292
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			292

LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
MORRIS ESTATE 848		WELL #:		1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878 - 12153	
10	14B2 EXT	20921	-0-	20921	20921	18548	2	2373	9	N	2157	1666	491
11	14B2 EXT	18908	-0-	18908	39829	16730	2	2178	9	N	1980	1870	601
12	0 W	16821	-0-	16821	56650	14739	2	2082	9	N	1893	2046	448
01	0 W	16468	-0-	16468	73118	14361	2	2107	9	N	1915	1829	534
02	0 W	14098	-0-	14098	87216	12284	2	1814	9	N	1649	1882	301
*03	101527 X	14311	-0-	-87216	-0-	12419	2	1892	9	N	1720	1699	322

MCQUITTY 298		WELL #:		1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488 - 12078	
11	32730 X	32730	-0-	-0-	-0-	27345	2	5385	9	N	4895	3758	1137
12	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	25985	2	3612	9	N	3284	3812	609
01	DELQ PR	27071	-0-	27071	27071	23737	2	3334	9	N	3031	2869	771
02	35530 X	8459	-0-	-27071	-0-	7400	2	1059	9	N	963	1542	192
*03	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	6266	2	1506	9	N	1369	1339	222

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680	
MILLEDDGE													
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	-0-		133
11	1050 N	990	-0-	-60	-0-	27	1	963	2	N	-0-		133
12	1333 N	794	-0-	-539	-0-	21	1	773	2	N	-0-		133
01	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	31	1	986	2	N	-0-		133
02	957 N	930	-0-	-27	-0-	28	1	902	2	N	-0-		133
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	30	1	951	2	N	-0-		133

DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653	
10	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	25	1	1055	2	N	8		78
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-		78
12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	28	1	1123	2	N	-0-		78
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-		78
02	1160 N	1134	-0-	-26	-0-	28	1	1106	2	N	-0-		78
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	-0-		78

PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646	
10	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	26	1	1200	2	N	-0-		28
11	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	25	1	1207	2	N	-0-		28
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	-0-		28
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	2	N	-0-		28
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	28	1	1238	2	N	-0-		28
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	12		40
						13	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	27	1	119	2	N	-0-	170
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-	170
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-	170
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	2	N	-0-	170
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	27	1	129	2	N	-0-	170
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	2	N	-0-	170

PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608
10	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	31	1	1110	2	N	-0-	145
11	1050 N	925	-0-	-125	-0-	25	1	900	2	N	-0-	145
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-	145
01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	31	1	1051	2	N	-0-	145
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	-0-	145
03	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	31	1	1016	2	N	8	153
						9	9					

MILLEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 - 6718
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-	123
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	25	1	288	2	N	-0-	123
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-	123
01	372 N	135	-0-	-237	-0-	10	1	125	2	N	-0-	123
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	123
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	123

JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-	243
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-	243
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	31	1	804	2	N	-0-	243
01	930 N	750	-0-	-180	-0-	31	1	719	2	N	-0-	243
02	870 N	653	-0-	-217	-0-	29	1	624	2	N	-0-	243
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	31	1	734	2	N	-0-	243

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495
10	2542 X	1996	-0-	-546	-0-	31	1	1963	2	N	2	338
						2	9					
11	2460 X	2286	-0-	-174	-0-	30	1	2237	2	N	17	355
						19	9					
12	2542 X	2097	-0-	-445	-0-	30	1	2037	2	N	27	382
						30	9					
01	2294 X	2202	-0-	-92	-0-	30	1	2100	2	N	65	257
						72	9					
02	2204 X	1904	-0-	-300	-0-	28	1	1843	2	N	30	287
						33	9					
03	2356 X	2055	-0-	-301	-0-	31	1	1974	2	N	45	142
						50	9					

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	31	1	424	2	N	-0-	33
11	630 N	453	-0-	-177	-0-	30	1	423	2	N	-0-	33
12	558 N	255	-0-	-303	-0-	27	1	228	2	N	-0-	33
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-	33
02	435 N	73	-0-	-362	-0-	11	1	62	2	N	-0-	33
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	N	-0-	33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	1537	-0-	-1439	-0-	31	1	1486	2	N	18			333
						20	9							
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	28	1	1548	2	N	12			345
						13	9							
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1567	2	N	17			362
						19	9							
01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	31	1	2017	2	N	-0-			362
02	1537 X	1371	-0-	-166	-0-	25	1	1346	2	N	-0-			362
03	1643 X	1591	-0-	-52	-0-	31	1	1560	2	N	-0-			362

JUDICE WELL #: 6 RRCID -> 246067 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7064 - 8620

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			213
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			213
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1		N	-0-			213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1	100

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

10	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	31	1	3581	2	N	91			393
						100	9							
11	3630 X	3364	-0-	-266	-0-	30	1	3333	2	N	1	182	1	212
						1	9							
12	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	31	1	3400	2	N	18			230
						20	9							
01	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	31	1	3391	2	N	-0-			230
02	3480 X	3215	-0-	-265	-0-	29	1	3186	2	N	-0-			230
03	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	31	1	3324	2	N	57	182	1	105
						63	9							

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

10	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	26	1	2703	2	N	67			198
						74	9							
11	3330 X	3257	-0-	-73	-0-	30	1	3227	2	N	-0-			198
12	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	30	1	3314	2	N	65			263
						72	9							
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	28	1	3201	2	N	6			269
						7	9							
02	3161 X	2726	-0-	-435	-0-	23	1	2688	2	N	14			283
						15	9							
*03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	49	181	1	151
						54	9							

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

10	1891 X	1436	-0-	-455	-0-	31	1	1397	2	N	7			365
						8	9							
11	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	27	1	2062	2	N	17			382
						19	9							
12	2263 X	1602	-0-	-661	-0-	28	1	1567	2	N	6			388
						7	9							
01	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	30	1	1380	2	N	7			395
						8	9							
02	2117 X	954	-0-	-1163	-0-	28	1	913	2	N	12			407
						13	9							
03	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	31	1	1161	2	N	1			408
						1	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	31 1	1743 2	N	2	180 1	349		
11	2340 X	1829	-0-	-511	-0-	2 9 30 1	1756 2	N	39		388		
12	2418 X	1566	-0-	-852	-0-	43 9 24 1	1542 2	N	-0-		388		
01	2418 X	1907	-0-	-511	-0-	29 1 19 9	1859 2	N	17		405		
02	1972 X	1827	-0-	-145	-0-	15 1 50 9	1762 2	N	45		450		
*03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	1984 2	N	3		453		

BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2883 X	2193	-0-	-690	-0-	31 1 72 9	2090 2	N	65		228		
11	2760 X	1360	-0-	-1400	-0-	30 1 51 9	1279 2	N	46	192 1	82		
12	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	31 1 198 9	2412 2	N	180		262		
01	2852 X	1820	-0-	-1032	-0-	31 1 11 9	1778 2	N	10		272		
02	2349 X	1830	-0-	-519	-0-	29 1 31 9	1770 2	N	28	192 1	108		
03	2635 X	2353	-0-	-282	-0-	30 1 55 9	2268 2	N	50		158		

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877 - 10560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3813 X	955	-0-	-2858	-0-	5 1 63 9	887 2	N	57		172		
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	26 1 1300 9	3287 2	N	1182	902 1	452		
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	1280 9		N	3	180 1	275		
01	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	28 1	13442 2	N	1164	1245 1	194		
02	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	29 1 1174 9	17095 2	N	1067	1016 1	245		
*03	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	30 1 988 9	16281 2	N	898	886 1	257		

BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 - 10500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	31 1 508 9	6525 2	N	462	575 1	187		
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	30 1 397 9	5960 2	N	361	190 1	358		
12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	31 1 470 9	6615 2	N	427	577 1	208		
01	6200 X	5341	-0-	-859	-0-	31 1 332 9	4978 2	N	302	380 1	130		
02	5800 X	4276	-0-	-1524	-0-	29 1 330 9	3917 2	N	300	187 1	243		
03	6200 X	4154	-0-	-2046	-0-	31 1 245 9	3878 2	N	223	191 1	275		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 -	10353
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4340 X	2668	-0-	-1672	-0-	26 1	2536 2	N	96	193 1		183	
11	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	106 9	2555 2	N	104			287	
12	3999 X	2218	-0-	-1781	-0-	22 1	2103 2	N	80	195 1		172	
01	3999 X	2414	-0-	-1585	-0-	14 9	2284 2	N	93			265	
02	3741 X	1758	-0-	-1983	-0-	27 1	1644 2	N	83	191 1		157	
03	2790 X	1865	-0-	-925	-0-	88 9	1775 2	N	60			217	
						28 1							
						102 9							
						23 1							
						91 9							
						24 1							
						66 9							

BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 -	10941
10	10695 X	9648	-0-	-1047	-0-	31 1	9305 2	N	284	379 1		140	
11	10350 X	8921	-0-	-1429	-0-	312 9	8613 2	N	253			393	
12	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	30 1	8428 2	N	261	374 1		280	
01	8680 X	8404	-0-	-276	-0-	278 9	8101 2	N	247	189 1		338	
02	8120 X	7708	-0-	-412	-0-	31 1	7429 2	N	228	356 1		210	
03	8680 X	7820	-0-	-860	-0-	272 9	7545 2	N	222	194 1		238	
						28 1							
						251 9							
						31 1							
						244 9							

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 -	11060
10	10416 X	6046	-0-	-4370	-0-	31 1	5927 2	N	80			240	
11	8580 X	5323	-0-	-3257	-0-	88 9	5265 2	N	25	197 1		68	
12	8215 X	6558	-0-	-1657	-0-	30 1	6459 2	N	62			130	
01	7223 X	6234	-0-	-989	-0-	28 9	6134 2	N	63			193	
02	5887 X	5409	-0-	-478	-0-	31 1	5316 2	N	59			252	
03	6572 X	5076	-0-	-1496	-0-	69 9	5004 2	N	37	182 1		107	
						28 1							
						65 9							
						31 1							
						41 9							

DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 -	11331
10	44733 X	16167	-0-	-28566	-0-	1085 1	12194 2	N	2625	2415 1		550	
11	36990 X	15549	-0-	-21441	-0-	2888 9	12109 2	N	2234	2092 1		692	
12	23467 X	12050	-0-	-11417	-0-	983 1	8830 2	N	1970	2094 1		568	
01	23467 X	11096	-0-	-12371	-0-	2457 9	7802 2	N	2008	2109 1		467	
02	15138 X	14961	-0-	-177	-0-	1053 1	11778 2	N	1971	1911 1		527	
*03	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	2167 9	2003 2	N	2003	2290 1		240	
						1085 1							
						2203 9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	38099 X	11012	-0-	-27087	-0-	31	1	10862	2	N	108	363 1	97
						119	9						
11	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	30	1	9863	2	N	120		217
						132	9						
12	14880 X	9316	-0-	-5564	-0-	29	1	9170	2	N	106	181 1	142
						117	9						
01	14198 X	7636	-0-	-6562	-0-	29	1	7468	2	N	126		268
						139	9						
02	11919 X	5342	-0-	-6577	-0-	29	1	5302	2	N	10		278
						11	9						
03	11005 X	5785	-0-	-5220	-0-	30	1	5709	2	N	42		320
						46	9						

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

10	32953 X	18429	-0-	-14524	-0-	29	1	17899	2	N	455	360 1	370
						501	9						
11	32749 X	32749	-0-	-0-	-0-	27	1	31985	2	N	670	538 1	502
						737	9						
12	35675 X	35675	-0-	-0-	-0-	31	1	35119	2	N	477	559 1	420
						525	9						
01	39682 X	39682	-0-	-0-	-0-	31	1	39099	2	N	502	547 1	375
						552	9						
02	35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	29	1	34659	2	N	337	539 1	173
						371	9						
*03	37945 X	37945	-0-	-0-	-0-	31	1	37540	2	N	340	191 1	322
						374	9						

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

10	36538 X	36538	-0-	-0-	-0-	31	1	35242	2	N	1150	1113 1	472
						1265	9						
11	33872 X	33872	-0-	-0-	-0-	30	1	32778	2	N	967	1114 1	325
						1064	9						
12	33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	31	1	32655	2	N	879	739 1	465
						967	9						
01	31682 X	31254	-0-	-428	-0-	31	1	30312	2	N	828	943 1	350
						911	9						
02	29638 X	25775	-0-	-3863	-0-	29	1	25023	2	N	657	749 1	258
						723	9						
03	31682 X	24481	-0-	-7201	-0-	31	1	23780	2	N	609	512 1	355
						670	9						

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
 PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
JINES				WELL #: 1660	RRCID -> 079393	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6915 - 6960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	36 1	405 2			N	-0-			78
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			78
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			78
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	56 1	373 2			N	-0-			78
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	58 1	480 2			N	-0-			78
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62 1	494 2			N	-0-			78

MATILDA				WELL #: 1049	RRCID -> 089621	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6958 - 6984					
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	62 1	546 2			N	-0-			80
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	54 1	492 2			N	-0-			80
12	620 N	406	-0-	-214	-0-	40 1	366 2			N	-0-			80
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	56 1	478 2			N	-0-			80
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	58 1	456 2			N	-0-			80
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	62 1	321 2			N	-0-			80

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 1046	RRCID -> 096936	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6887 - 6911					
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	62 1	974 2			N	-0-			152
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	60 1	1040 2			N	-0-			152
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	60 1	1060 2			N	-0-			152
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	62 1	998 2			N	-0-			152
02	1073 N	605	-0-	-468	-0-	46 1	559 2			N	-0-			152
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62 1	1187 2			N	-0-			152

PATTISON				WELL #: 1087	RRCID -> 112379	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6931 - 6952					
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	420 2			N	-0-			58
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32 1	410 2			N	-0-			58
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	54 1	300 2			N	-0-			58
01	465 N	51	-0-	-414	-0-	2 1	49 2			N	-0-			58
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	28 1	397 2			N	-0-			58
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	62 1	518 2			N	-0-			58

CAMP				WELL #: 1064	RRCID -> 133751	COMPL. DATE 02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6997 - 7033					
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	62 1	962 2			N	35			131
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	60 1	878 2			N	36			167
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	62 1	885 2			N	35			202
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	62 1	930 2			N	23			225
02	957 N	923	-0-	-34	-0-	58 1	821 2			N	40			265
03	992 N	969	-0-	-23	-0-	62 1	876 2			N	28	177 1		116

JINES				WELL #: 1048	RRCID -> 148980	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6907 - 6946					
10	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	62 1	1122 2			N	-0-			198
11	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	60 1	1441 2			N	-0-			198
12	1829 X	942	-0-	-887	-0-	50 1	892 2			N	-0-			198
01	1829 X	1359	-0-	-470	-0-	62 1	1297 2			N	-0-			198
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	58 1	2106 2			N	-0-			198
*03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	62 1	1971 2			N	-0-			198

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		WELL #: 2046		RRCID -> 190041	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 6890 - 6932					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	106	-0-	-111	-0-	62 1	40 2	N	4					243
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4 9	190 2	N	13					256
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	14 9	110 2	N	-0-					256
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	60 1	226 2	N	65					321
02	232 N	197	-0-	-35	-0-	72 9	124 2	N	15					336
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	56 1	209 2	N	81	166 1				251
						17 9								
						60 1								
						89 9								

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 6318 - 6326						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	787 3	6 9	N	5					219
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	731 3	15 9	N	14	165 1				68
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	690 3	11 9	N	10					78
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	798 3	37 9	N	34					112
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	722 3	31 9	N	28					140
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	764 3	30 9	N	27					167

CONVERSE, R. V.		620573		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 6294 - 6323								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		Y	-0-					-0-
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	889 3		Y	-0-					-0-
12	930 N	801	-0-	-129	-0-	801 3		Y	-0-					-0-
01	930 N	551	-0-	-379	-0-	551 3		Y	-0-					-0-
02	870 N	559	-0-	-311	-0-	559 3		Y	-0-					-0-
03	806 N	574	-0-	-232	-0-	574 3		Y	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HARDY, WILLIS		WELL #: 3049		RRCID -> 214184		COMPL. DATE 06/18/2005	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 6917 - 6989						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ROGERS		WELL #: 1408		RRCID -> 150130		COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-	185 1				120
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	196 3	8 9	N	7					127
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	122 3	9 9	N	8					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18					153
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	190 3	24 9	N	22					175
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	252 3	31 9	N	28					203

REMNANT ENERGY, INC.		701555		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 160811		COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6726 - 6738						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	413 2	13 9	N	12					352
11	930 N	315	-0-	-615	-0-	315 2		N	-0-					352
12	1023 N	418	-0-	-605	-0-	418 2		N	-0-					352
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	272 2	70 9	N	64	369 1				47
02	319 N	285	-0-	-34	-0-	230 2	55 9	N	50					97
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					97

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	824	2	35	9	N	32					357
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1242	2	31	9	N	28	181	1			204
12	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-					204
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	860	2	212	9	N	193					397
02	1218 N	684	-0-	-534	-0-	638	2	46	9	N	42	187	1			252
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					252

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3533	2	125	9	N	114					394
11	3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3279	2	33	9	N	30					424
12	3627 X	3323	-0-	-304	-0-	3295	2	28	9	N	25					449
01	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3265	2	20	9	N	18					467
02	3422 X	2946	-0-	-476	-0-	2918	2	28	9	N	25	192	1			300
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					300

SABRE OPERATING, INC. 742261
 KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

10	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	124	1	3284	2	N	-0-					105
11	3300 X	3029	-0-	-271	-0-	120	1	2909	2	N	-0-					105
12	3472 X	2696	-0-	-776	-0-	124	1	2572	2	N	-0-					105
01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	155	1	2419	2	N	-0-					105
02	3248 X	2461	-0-	-787	-0-	87	1	2374	2	N	-0-					105
03	3410 X	2300	-0-	-1110	-0-	62	1	2238	2	N	-0-					105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2			51
11		1140 N	719	-0-	-421	-0-	719	2			N	-0-			51
12		1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1100	2	2	9	N	2			53
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			53
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1			54
03		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1021	2	3	9	N	3			57

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

10		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1532	2	7	9	N	6			89
11		1530 N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-			89
12		1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1429	2	1	9	N	1			90
01		1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-			90
02		1363 N	1345	-0-	-18	-0-	1343	2	2	9	N	2			92
03		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-			92

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

10		18507 X	14095	-0-	-4412	-0-	927	1	12224	2	N	858	868	1	308
							944	9							
11		17340 X	12875	-0-	-4465	-0-	897	1	11097	2	N	801	909	1	200
							881	9							
12		15376 X	13832	-0-	-1544	-0-	902	1	11855	2	N	977	722	1	455
							1075	9							
01		15376 X	12634	-0-	-2742	-0-	927	1	10912	2	N	723	903	1	275
							795	9							
02		13891 X	11128	-0-	-2763	-0-	867	1	9425	2	N	760	708	1	327
							836	9							
03		14105 X	11428	-0-	-2677	-0-	927	1	9762	2	N	672	731	1	268
							739	9							

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

10		12369 X	9663	-0-	-2706	-0-	775	1	8385	2	N	457	529	1	203
							503	9							
11		10920 X	7828	-0-	-3092	-0-	752	1	6685	2	N	355	368	1	190
							391	9							
12		10447 X	9523	-0-	-924	-0-	927	1	8062	2	N	485	373	1	302
							534	9							
01		10447 X	8680	-0-	-1767	-0-	919	1	7334	2	N	388	561	1	129
							427	9							
02		9773 X	8272	-0-	-1501	-0-	867	1	6992	2	N	375	190	1	314
							413	9							
03		9672 X	9007	-0-	-665	-0-	927	1	7650	2	N	391	371	1	334
							430	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	13299 X	10908	-0-	-2391	-0-	775	1	9264	2	N	712	240
						869	9					
11	12540 X	10272	-0-	-2268	-0-	750	1	8808	2	N	535	354
						714	9					
12	11749 X	11042	-0-	-707	-0-	775	1	9434	2	N	564	547
						833	9					
01	11749 X	9937	-0-	-1812	-0-	767	1	8423	2	N	1064	162
						747	9					
02	10759 X	8137	-0-	-2622	-0-	725	1	6781	2	N	544	192
						631	9					
03	11036 X	7410	-0-	-3626	-0-	756	1	6104	2	N	357	335
						550	9					

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
 WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-	-0-
12	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-	-0-
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

07	0 W	5533	-0-	5533	5533	15	1	5398	3	N	109	109
						120	9					
08	0 W	5361	-0-	5361	10894	62	1	5268	3	N	28	137
						31	9					
09	0 W	6180	-0-	6180	17074	61	1	6110	3	N	8	145
						9	9					
10	0 W	2628	-0-	2628	19702	62	1	2564	3	N	2	147
						2	9					
11	0 W	5255	-0-	5255	24957	60	1	5189	3	N	5	152
						6	9					
12	0 W	6506	-0-	6506	31463	62	1	6438	3	N	5	157
						6	9					
01	0 W	5654	-0-	5654	37117	62	1	5590	3	N	2	159
						2	9					
02	0 W	3291	-0-	3291	40408	59	1	3232	3	N	-0-	159
03	0 W	521	-0-	521	40929	62	1	459	3	N	-0-	159

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	195	2	N	22			179
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	9	285	2	N	11			190
12	465 N	225	-0-	-240	-0-	12	9	190	2	N	-0-			190
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	35	1			N	-0-			190
02	348 N	103	-0-	-245	-0-	60	1	43	2	N	-0-			190
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			190
MATHIEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580														
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-			80
11	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-			80
12	806 N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-			80
01	744 N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-			80
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			80
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			80
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822														
10	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-			-0-
11	930 N	128	-0-	-802	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878														
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			119
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-			119
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			119
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			119
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			119
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-			119
CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336														
10	1054 N	794	-0-	-260	-0-	72	1	722	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	854	-0-	-166	-0-	72	1	782	2	N	-0-			-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	72	1	1289	2	N	-0-			-0-
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	N	-0-			-0-
MATHIEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282															
10		2387 X	2171	-0-	-216	-0-	130	1	2041	2	N	-0-			-0-
11		2310 X	622	-0-	-1688	-0-	130	1	492	2	N	-0-			-0-
12		2387 X	568	-0-	-1819	-0-	84	1	484	2	N	-0-			-0-
01		2387 X	1307	-0-	-1080	-0-	130	1	1177	2	N	-0-			-0-
02		2059 X	961	-0-	-1098	-0-	130	1	831	2	N	-0-			-0-
03		2170 X	390	-0-	-1780	-0-	42	1	348	2	N	-0-			-0-

SCHUMANN WELL #: 104-C RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290															
10		744 N	712	-0-	-32	-0-	68	1	644	2	N	-0-			-0-
11		930 N	683	-0-	-247	-0-	68	1	615	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	5030	-0-	1930	1930	55	1	4975	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	8625	-0-	5525	7455	68	1	8557	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	5680	-0-	2780	10235	68	1	5612	2	N	-0-			-0-
*03		14597 X	4362	-0-	-10235	-0-	68	1	4294	2	N	-0-			-0-

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855															
10		407467 X	22760	-0-	-384707	-0-	72	1	20916	2	N	1611	1497	1	574
							1772	9							
11		25230 X	21374	-0-	-3856	-0-	72	1	19677	2	N	1477	1462	1	589
							1625	9							
12		21545 X	17536	-0-	-4009	-0-	60	1	16266	2	N	1100	1100	1	589
							1210	9							
01		21545 X	18926	-0-	-2619	-0-	72	1	17806	2	N	953	1050	1	492
							1048	9							
02		20155 X	17521	-0-	-2634	-0-	72	1	16188	2	N	1146	1078	1	560
							1261	9							
03		21545 X	18131	-0-	-3414	-0-	72	1	16773	2	N	1169	1280	1	449
							1286	9							

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952															
10		206267 X	6177	-0-	-200090	-0-	5008	2	1169	9	N	1063	1118	1	242
11		6840 X	5968	-0-	-872	-0-	4901	2	1067	9	N	970	943	1	269
12		5580 X	5135	-0-	-445	-0-	4078	2	1057	9	N	961	946	1	284
01		5580 X	5401	-0-	-179	-0-	4409	2	992	9	N	902	935	1	251
02		5220 X	4509	-0-	-711	-0-	3594	2	915	9	N	832	719	1	364
03		5580 X	5250	-0-	-330	-0-	4269	2	981	9	N	892	970	1	286

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266															
10		12555 X	9473	-0-	-3082	-0-	7841	2	1632	9	N	1484	1500	1	355
11		10950 X	7996	-0-	-2954	-0-	6571	2	1425	9	N	1295	1340	1	310
12		11284 X	8254	-0-	-3030	-0-	6884	2	1370	9	N	1245	1330	1	225
01		11284 X	8620	-0-	-2664	-0-	7177	2	1443	9	N	1312	961	1	576
02		10382 X	7575	-0-	-2807	-0-	6333	2	1242	9	N	1129	1157	1	548
03		9486 X	7651	-0-	-1835	-0-	6443	2	1208	9	N	1098	1302	1	344

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	35123 X	21577	-0-	-13546	-0-	137 1	18915 2	N		2295	2415 1		354
						2525 9							
11	33990 X	18698	-0-	-15292	-0-	137 1	16330 2	N		2028	1660 1		722
						2231 9							
12	35123 X	16448	-0-	-18675	-0-	137 1	14360 2	N		1774	2252 1		244
						1951 9							
01	35123 X	15804	-0-	-19319	-0-	137 1	13709 2	N		1780	1526 1		498
						1958 9							
02	32857 X	12671	-0-	-20186	-0-	137 1	10961 2	N		1430	1348 1		580
						1573 9							
03	35123 X	13086	-0-	-22037	-0-	137 1	11311 2	N		1489	1695 1		374
						1638 9							
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597													
10	48112 X	27177	-0-	-20935	-0-	137 1	23575 2	N		3150	3176 1		472
						3465 9							
11	46560 X	24263	-0-	-22297	-0-	137 1	21090 2	N		2760	2395 1		837
						3036 9							
12	48112 X	21655	-0-	-26457	-0-	124 1	18877 2	N		2413	2958 1		292
						2654 9							
01	48112 X	19346	-0-	-28766	-0-	137 1	16662 2	N		2315	1920 1		687
						2547 9							
02	45008 X	16691	-0-	-28317	-0-	137 1	14207 2	N		2134	2090 1		731
						2347 9							
03	48112 X	16811	-0-	-31301	-0-	137 1	14432 2	N		2038	2397 1		372
						2242 9							
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742													
10	0 W	1470	-0-	1470	8969	1211 2	259 9	N		235	185 1		165
11	0 W	1422	-0-	1422	10391	1150 2	272 9	N		247	178 1		234
12	0 W	1155	-0-	1155	11546	1017 2	138 9	N		125	179 1		180
01	0 W	1513	-0-	1513	13059	1218 2	295 9	N		268	172 1		276
02	0 W	1360	-0-	1360	14419	1072 2	288 9	N		262	189 1		349
*03	15665 X	1246	-0-	-14419	-0-	1134 2	112 9	N		102	184 1		267
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422													
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	857 2	18 9	N		16			155
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	831 2	10 9	N		9			164
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	826 2	6 9	N		5			169
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	624 2	34 9	N		31			200
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	782 2	15 9	N		14			214
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	831 2	9 9	N		8			222
ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444													
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
MORRIS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID -> 021905	COMPL. DATE 08/14/1961	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 7240	- 7244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140

ELLZEY		WELL #:	1	RRCID -> 022890	COMPL. DATE 09/19/1962	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 7185	- 7191
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	130
11	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2201 2	N	130
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073 2	N	130
01	2449 N	2108	-0-	-341	-0-	2108 2	N	130
02	2117 N	1882	-0-	-235	-0-	1882 2	N	130
03	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2060 2	N	130

SELL		WELL #:	1	RRCID -> 031518	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 7218	- 7260
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	94
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	94
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	94
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	94
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311 2	N	94
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2	N	94

MEARS		WELL #:	1	RRCID -> 031719	COMPL. DATE 10/08/1962	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7266	- 7274
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	194

MORGAN UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 055622	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5810	- 7232
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	990 2	3 9 N	165
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2423 2	14 9 N	178
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3231 2	19 9 N	195
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	N	195
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-	-0-	N	195
*03	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5342 2	3 9 N	198

HAMKER -B-		WELL #:	2	RRCID -> 086034	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7282	- 7344
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	100
11	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129 2	N	100
12	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296 2	N	100
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	100
*02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	100
03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2	N	100

SCHULTZ		WELL #:	1	RRCID -> 141654	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 6636	- 6686
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884 2	N	28
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2	N	28
12	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2	N	28
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2	N	28
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	796 2	N	28
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7220 - 7272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			156
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			156
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			156
01	868 N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-			156
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-			156
03	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-			156

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238				
10	806 N	656	-0-	-150	-0-	643	2	13	9	N	12			122
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7165 - 7220				
10	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1418	2	6	9	N	5			186
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			186
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			186
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-			186
02	1305 N	1253	-0-	-52	-0-	1251	2	2	9	N	2			188
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			188

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272				
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-			105
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			105
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			105
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-			105
02	667 N	582	-0-	-85	-0-	582	2			N	-0-			105
03	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-			105

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161859		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 7200 - 9520				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6892 - 6913				
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9	204
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-	204
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	204
01	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1409	2	32	9	N	29	39
02	1769 N	1468	-0-	-301	-0-	1454	2	14	9	N	13	52
*03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	N	17	69

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304			
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	217
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-	217
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	217
01	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-	197
02	1160 N	968	-0-	-192	-0-	968	2			N	-0-	197
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	197

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614			
10	1953 X	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-	175
11	1890 X	1789	-0-	-101	-0-	1789	2			N	-0-	175
12	1953 X	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			N	-0-	175
01	1953 X	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-	175
02	1827 X	1505	-0-	-322	-0-	1505	2			N	-0-	175
03	1891 X	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-	175

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049			
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	117	1	3042	2	N	515	377
						567	9					
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	2824	2	N	472	657
						519	9					
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	117	1	2923	2	N	438	518
						482	9					
01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	117	1	3163	2	N	494	643
						543	9					
*02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	2855	2	439	9	N	399	316
*03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3404	2	459	9	N	417	357

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806			
10	6510 X	3309	-0-	-3201	-0-	2936	2	373	9	N	339	290
11	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	9851	2	1113	9	N	1012	563
12	DLQ G-10	17223	-0-	17223	17223	16233	2	990	9	N	900	524
01	DLQ G-10	15875	-0-	15875	33098	14992	2	883	9	N	803	390
*02	DLQ G-10	13327	-0-	13327	46425	12611	2	716	9	N	651	296
*03	DLQ G-10	13388	-0-	13388	59813	12757	2	631	9	N	574	313

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCGARRAUGH B		WELL #:		7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	8842 2	598 9	N	544	375 1	572	
11		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7279 2	593 9	N	539	567 1	544	
12		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8657 2	782 9	N	711	747 1	508	
01		19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	17634 2	1582 9	N	1438	1504 1	442	
*02		16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	14785 2	1239 9	N	1126	1138 1	430	
03		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT		430	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #:		1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 12/02/1962		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 6555			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41		127	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	100 1	27	
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-		27	
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		Y	-0-		27	
*02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27	
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		27	

PATTERSON GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		20	
*01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	152 1	1276 2	N	-0-		20	
*02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	
03		1395 N	1142	-0-	-253	-0-	1142 2		N	-0-		20	

ARCHER -A-				WELL #:		1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-		-0-	
01		3100 N	4966	-0-	1866	-0-	1866 2		N	-0-		-0-	
*02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*03		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		-0-	

WAKITA OPERATING, LLC				891725									
MORTON		WELL #:		1		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILSON, OGDEN L				930316									
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 021958		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636			
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	537	-0-	-579	-0-	533	2	4	9	N	4			174
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	537	2	3	9	N	3			177
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-			177
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			177
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			177
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12			189

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

10	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-			30
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			30
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-			30
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			30
02	638 N	597	-0-	-41	-0-	597	2			N	-0-			30
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-			30

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

10	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			N	-0-			76
11	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-			76
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-			76
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			76
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			76
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			76

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

10	1054 N	914	-0-	-140	-0-	902	2	12	9	N	11			25
11	1110 N	574	-0-	-536	-0-	566	2	8	9	N	7	29	1	3
12	1023 N	179	-0-	-844	-0-	179	2			N	-0-			3
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			3
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2			5
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1			6

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			41
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-			41
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			41
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			41
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	Y	8			50
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			50

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6853 - 6912	
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	19	1 1659 2	N	-0-		24
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	19	1 1556 2	N	-0-		24
12	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	19	1 1551 2	N	-0-		24
01	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	19	1 1376 2	N	-0-		24
02	1537 N	1378	-0-	-159	-0-	18	1 1360 2	N	-0-		24
03	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	19	1 1548 2	N	-0-		24
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894		COMPL. DATE 08/08/1960		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6708 - 6728	
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	Y	-0-		17
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	Y	-0-		17
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3022	2 6 9	Y	5		22
01	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2697	2 8 9	Y	7		29
02	2871 X	2678	-0-	-193	-0-	2669	2 9 9	Y	8		37
03	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2918	2 3 9	Y	3		40
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 6953		PERF. 6805 - 6817	
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		37
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	2	N	-0-		37
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		37
01	899 N	602	-0-	-297	-0-	602	2	N	-0-		37
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	821	2 32 9	N	29		66
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	858	2 1 9	N	1		67
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 6252 - 6262	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 6860 - 6920	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		11
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		11
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	527	2	N	-0-		11
01	837 N	613	-0-	-224	-0-	613	2	N	-0-		11
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		11
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		11
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6797 - 6868	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		29
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		29
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2	N	-0-		29
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2	N	-0-		29
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	1015	2	N	-0-		29
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		29

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990												
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			22
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			22
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			22
01	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2		N	-0-			22
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			22
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			22

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 3 RRCID -> 087835 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 6988												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754												
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			27
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			27
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			27
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			27
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			27
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			27

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792												
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			8
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			8
12	589 N	422	-0-	-167	-0-	422 2		N	-0-			8
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2		N	-0-			8
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			8
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782												
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	12 1	987 2	N	-0-			27
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	11 1	947 2	N	-0-			27
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12 1	919 2	N	-0-			27
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	12 1	845 2	N	-0-			27
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	11 1	913 2	N	4			31
						4	9					
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	12 1	849 2	N	4			35
						4	9					

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939 2	6 9	N	5		33
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851 2	4 9	N	4	34 1	3
12	775 N	424	-0-	-351	-0-	424 2		N	-0-		3
01	930 N	727	-0-	-203	-0-	727 2		N	-0-		3
02	841 N	700	-0-	-141	-0-	697 2	3 9	N	3		6
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	842 2	3 9	N	3		9

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006			
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	29 1	155 2	N	6		46
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	3 1	147 2	N	3	37 1	12
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29 1	156 2	N	-0-		12
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	39 1	161 2	N	-0-		12
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	36 1	144 2	N	-0-		12
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		12

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898			
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		Y	-0-		11
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		Y	-0-		11
12	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	2090 2		Y	-0-		11
01	2356 N	2184	-0-	-172	-0-	2184 2		Y	-0-		11
02	2146 N	1893	-0-	-253	-0-	1893 2		Y	-0-		11
03	2077 N	1530	-0-	-547	-0-	1530 2		Y	-0-		11

JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794			
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-		17
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	636 2	46 9	Y	42	42 1	17
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-		17
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		17
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-		17
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-		17

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000			
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	917 2	6 9	N	5		30
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827 2	2 9	N	2	29 1	3
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		3
01	930 N	585	-0-	-345	-0-	585 2		N	-0-		3
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		3
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2		N	-0-		3

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953			
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	19 1	954 2	N	-0-		27
11	930 N	853	-0-	-77	-0-	19 1	834 2	N	-0-		27
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	19 1	814 2	N	-0-		27
01	961 N	778	-0-	-183	-0-	19 1	759 2	N	-0-		27
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	18 1	707 2	N	-0-		27
03	837 N	756	-0-	-81	-0-	19 1	737 2	N	-0-		27

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	12 1	2413 2		N	31				151
						34 9								
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	11 1	2348 2		N	28				179
						31 9								
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	12 1	2401 2		N	26	174 1			31
						29 9								
01	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	12 1	2284 2		N	23				54
						25 9								
02	2320 N	2210	-0-	-110	-0-	11 1	2162 2		N	34				88
						37 9								
03	2449 N	2346	-0-	-103	-0-	12 1	2316 2		N	16				104
						18 9								

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1058 2	14 9		N	13				113
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1036 2	15 9		N	14	103 1			24
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1028 2	12 9		N	11				35
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	911 2	11 9		N	10				45
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	832 2	10 9		N	9				54
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	920 2	20 9		N	18				72

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

10	527 N	321	-0-	-206	-0-	307 2	14 9		N	13				54
11	510 N	239	-0-	-271	-0-	227 2	12 9		N	11				65
12	496 N	157	-0-	-339	-0-	149 2	8 9		N	7				72
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	142 2	9 9		N	8				80
02	232 N	97	-0-	-135	-0-	78 2	19 9		N	17	89 1			8
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	78 2	18 9		N	16				24

HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

10	837 N	819	-0-	-18	-0-	802 2	17 9		N	15				56
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	767 2	14 9		N	13				69
12	837 N	741	-0-	-96	-0-	732 2	9 9		N	8				77
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	803 2	13 9		N	12				89
02	754 N	739	-0-	-15	-0-	720 2	19 9		N	17	97 1			9
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772 2	17 9		N	15				24

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8582 - 8604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			37
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			37
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			37
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PAN PETRO (NOVI)		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8673 - 8677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 X	383	-0-	-113	-0-		62 1	321 2	N	-0-			33
11	450 X	359	-0-	-91	-0-		48 1	311 2	N	-0-			33
12	465 X	436	-0-	-29	-0-		60 1	376 2	N	-0-			33
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-		62 1	510 2	N	-0-			33
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-		58 1	377 2	N	-0-			33
*03	436 X	436	-0-	-0-	-0-		62 1	374 2	N	-0-			33

DAVIS, RANDY		206200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MCLAIN, DALE		182785		WELL #: 1		RRCID -> 043762		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 8388 - 8392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILAM, INC.		566816		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HELTON		182785		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8464 - 8484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2336 3		N	-0-			102
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		2242 3		N	-0-			102
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318 3		N	-0-	102 1		-0-
01	2325 N	2313	-0-	-12	-0-		2313 3		N	-0-			102
02	2175 N	2160	-0-	-15	-0-		2160 3		N	-0-			102
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			102

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
EZ		182785		WELL #: 2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8048 - 8064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-		40 1	851 2	N	-0-			-0-
11	960 N	738	-0-	-222	-0-		16 1	722 2	N	-0-			-0-
12	899 N	796	-0-	-103	-0-		58 1	738 2	N	-0-			-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-		62 1	782 2	N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-		58 1	750 2	N	-0-			-0-
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-		62 1	846 2	N	-0-			-0-

DICKENSON		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		182785		WELL #: 1307		RRCID -> 267971		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8580 - 8598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (NOVI) OVERFLOW ENERGY, LLC 21 MILE SWD		//CONT.//	68735 666 628574	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) ETC FIELD SERVICES LLC SCHAFFER RANCH			68825 003 255074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CARSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) DCP MIDSTREAM, LP SNEED PLANT H2S INJECTION			68825 240 195918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MOORE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST ALVEY PARTNERS GETTINGS, E. E.			68826 001 016400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
01	155 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
02	145 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							-0-
03	155 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2	N	-0-		-0-

GETTING -B-						CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
12	248 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
01	248 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
02	232 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							-0-
03	217 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
ANANDA ENERGY INC.				020573										
HAWKINS, W. G.				WELL #:	1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2224 - 2305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS				WELL #:	5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2292 - 2331	
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
01	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS				WELL #:	6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2108 - 2213	
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	248 N	122	-0-	-126 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BREEDING, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968 - 2040	
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY, NEVA J.				WELL #:	1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2083 - 2339	
10	620 N	413	-0-	-207 B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
12	434 N	282	-0-	-152 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP				WELL #:	1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
01	279 N	202	-0-	-77 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	261 N	191	-0-	-70 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	153	-0-	-157 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
KNOLL		WELL #:		1	RRCID -> 026337			COMPL. DATE 04/00/1961			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02		58 N	57	-0-	-1 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026388			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #:		2	RRCID -> 026389			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #:		3	RRCID -> 026390			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026391			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 026428			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11		240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12		248 N	100	-0-	-148 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026436			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026439			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		1	RRCID -> 026530			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12		279 N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01		279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02		261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE		WELL #:		B 1	RRCID -> 026531			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12		186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE A.		WELL #:		1	RRCID -> 026532			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
12		217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
WEBB, LALLIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-	
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	122	-0-	-219 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
01	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
02	319 N	301	-0-	-18 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-	

SKELLY-WEBB		WELL #:		A 1	RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-	

SKELLY-WEBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	81	-0-	-229 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
01	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
02	290 N	98	-0-	-192 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-		-0-	

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	26	-0-	-160 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-	
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-	

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	

LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-	
11	360 N	181	-0-	-179 B	-0-	181 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	119	-0-	-284 B	-0-	119 2	N	-0-		-0-	
01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		-0-	
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST														
BARKER PRODUCTION CO., LP														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 049453														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	240 N	29	-0-	-211 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 026709		COMPL. DATE 07/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-

GEORGE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026710		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-

NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 026711		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 026719		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #: 1		RRCID -> 026720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
12	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
02	145 N	79	-0-	-66 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #: 2		RRCID -> 026721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
02	406 N	312	-0-	-94 B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
DAYBERRY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
10		341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
12		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
01		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
02		319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2		N	-0-		-0-
F & M BANK												
WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
11		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
12		155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01		93 N	18	-0-	-75 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02		116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
GORDON												
WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
12		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
GUYTON HEIRS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
12		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
01		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
02		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
HUNTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-		-0-
11		450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
12		465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
01		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
02		406 N	364	-0-	-42 B	-0-	364 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
KOBBER												
WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
11		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
12		217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01		279 N	105	-0-	-174 B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP			//CONT.//		049453										
PIKE, J. C.			WELL #:		2	RRCID ->	026731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02		58 N	28	-0-	-30 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-

PIKE, R. L.			WELL #:		1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02		174 N	155	-0-	-19 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-

REEVES, J. E.			WELL #:		1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-

REEVES, J. E.			WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

RISK			WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		217 N	25	-0-	-192 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		150 N	49	-0-	-101 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12		124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		58 N	1	-0-	-57 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-

SATTEFIELD			WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP			//CONT.//		049453							
SCHWARTING			WELL #:		1	RRCID -> 026738		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-	

STEPHENS, FRANK			WELL #:		1	RRCID -> 026739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-	
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	

STEPHENS, FRANK			WELL #:		2	RRCID -> 026740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-	
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-	
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-	
02	406 N	378	-0-	-28 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-	

STEPHENS, RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 026741		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
02	145 N	52	-0-	-93 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-	

STEPHENS, RUTH			WELL #:		2	RRCID -> 026742		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-	
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-	
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-	

TINSLEY, E. R.			WELL #:		1	RRCID -> 026743		COMPL. DATE 10/00/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID -> 026744			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11		360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12		341 N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01		372 N	89	-0-	-283 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02		290 N	259	-0-	-31 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

HOWE		WELL #:		1	RRCID -> 026787			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11		360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12		372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

HOWE		WELL #:		2	RRCID -> 026788			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 027049			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11		360 N	290	-0-	-70 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12		341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID -> 031321			COMPL. DATE 10/11/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11		120 N	56	-0-	-64 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12		124 N	17	-0-	-107 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID -> 031500			COMPL. DATE 11/12/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11		60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEARROW															
WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAPERTON															
WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARVEY															
WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145 N	83	-0-	-62 B	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGORMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	18	-0-	-199 B	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGORMAN															
WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453										
OGORMAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033854		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	174 N	90	-0-	-84 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #: B 1		RRCID -> 033855		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12	341 N	230	-0-	-111 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02	290 N	152	-0-	-138 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #: B 2		RRCID -> 033856		COMPL. DATE 02/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

HOWE		WELL #: A 1		RRCID -> 033857		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
02	348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-

LISLE		WELL #: A 1		RRCID -> 033859		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
01	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
02	261 N	182	-0-	-79 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-

LEAKE		WELL #: 1		RRCID -> 033866		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
MARTIN		WELL #: A 1		RRCID -> 033867		COMPL. DATE 11/23/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-	
02	145 N	128	-0-	-17 B	-0-	128 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-	

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 033868		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-	

SATERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 033869		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-	

SATERFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 033870		COMPL. DATE 10/29/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 033873		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
02	203 N	174	-0-	-29 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-	

LISLE		WELL #: 1		RRCID -> 033874		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-	-0-	
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
02	116 N	84	-0-	-32 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD													
//CONT.// 049453													
MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	291	-0-	-205 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	87 N	61	-0-	-26 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035													
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	17	-0-	-293 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810 - 1855			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
*03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790 - 1960			
10		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02		116 N	55	-0-	-61 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752 - 1820			
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02		145 N	82	-0-	-63 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF.	1826 - 1950			
10		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
11		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
12		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02		609 N	554	-0-	-55 B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760			
10		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		87 N	58	-0-	-29 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116			
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		116 N	109	-0-	-7 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
*03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
02		290 N	242	-0-	-48 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776	
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
11		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02		261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		279 N	68	-0-	-211 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-

EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885	
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02		319 N	298	-0-	-21 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840	
10		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02		58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1982 - 2172	
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-

FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1978 - 2130	
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	232 N	216	-0-	-16 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A		
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-

BC OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 2980		
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925		
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118		
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
BRADLEY OPERATING CO.				087255											
ASH				WELL #: C 2		RRCID -> 026363		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-				-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	1		N	-0-				-0-
12	362 N	160	-0-	-202	B	-0-	160	1		N	-0-				-0-
01	372 N	333	-0-	-39	B	-0-	333	1		N	-0-				-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-				-0-
GETHING -B-				WELL #: 1		RRCID -> 026519		COMPL. DATE 08/31/1959		TOTAL DEPTH 2752		PERF. N/A			
10	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61	3		N	-0-				-0-
11	90 N	56	-0-	-34	B	-0-	56	3		N	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3		N	-0-				-0-
01	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3		N	-0-				-0-
02	58 N	47	-0-	-11	B	-0-	47	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3		N	-0-				-0-
BREEDING, JIMMY				090650											
FAYE, NETTIE				WELL #: 1		RRCID -> 124264		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2000 - 2180			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
BRONCO OIL COMPANY				096675											
SITTER, G. W.				WELL #: B 1		RRCID -> 026983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2		N	-0-				-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2		N	-0-				-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2		N	-0-				-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2		N	-0-				-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2		N	-0-				-0-
SITTER				WELL #: C 1		RRCID -> 026984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2040 - 2460			
10	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-				-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-				-0-
12	155 N	114	-0-	-41	B	-0-	114	2		N	-0-				-0-
01	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2		N	-0-				-0-
02	174 N	158	-0-	-16	B	-0-	158	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-				-0-
SITTER				WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-				-0-
11	270 N	236	-0-	-34	B	-0-	236	2		N	-0-				-0-
12	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2		N	-0-				-0-
01	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2		N	-0-				-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.//		096675										
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF.	1605 - 1890		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-		80	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-		77	2		N	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52 B	-0-		41	2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-		77	2		N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-		83	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2		N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2207 - 2402		
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-		199	2		N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-		197	2		N	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50 B	-0-		167	2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-		211	2		N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-		197	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-		205	2		N	-0-			-0-

BROYLES, CHARLES R.		103225												
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	248 N	240	-0-	-8 B	-0-		240	2		N	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37 B	-0-		233	2		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-		235	2		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-		296	2		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-		262	2		N	-0-			-0-

BRYAN, RICKEY		104271												
CURRY		WELL #:		1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1800 - 1970		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK		122578												
CADRA		WELL #:		1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF.	1812 - 1977		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CAPROCK ENGINEERING, INC.			130477								
DAMRON		WELL #:	1	RRCID -> 026336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:	3	RRCID -> 026865	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
02	203 N	133	-0-	-70 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 026866	COMPL. DATE 01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	827	-0-	-283 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	883	-0-	-233 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
02	812 N	649	-0-	-163 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-

EVANS		WELL #:	B 1	RRCID -> 026874	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-

CARPENTER, MILTON		134100									
CARPENTER		WELL #:	C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
11		930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
12		899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
01		899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
02		841 N	783	-0-	-58 B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
11		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	994	-0-	-91 B	-0-	994 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
02		957 N	930	-0-	-27 B	-0-	930 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976 2		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
12		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
01		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
02		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163													

10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
12		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
02		203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410													

10		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
11		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
01		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		N	-0-			-0-
02		928 N	899	-0-	-29 B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959 2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428													

10		1271 N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1163	-0-	-7 B	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
02		1131 N	1118	-0-	-13 B	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-				-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
12	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-				-0-
01	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
02	464 N	443	-0-	-21 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295			
10	1116 N	1052	-0-	-64 B	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
02	986 N	949	-0-	-37 B	-0-	949	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380			
10	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-				-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-				-0-
12	930 N	830	-0-	-100 B	-0-	830	2			N	-0-				-0-
01	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-				-0-
02	812 N	781	-0-	-31 B	-0-	781	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818	2			N	-0-				-0-
ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330			
10	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-				-0-
12	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2			N	-0-				-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
02	406 N	392	-0-	-14 B	-0-	392	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-				-0-
CITY OF MCLEAN		154650													
MCLEAN GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	025782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	775 N	645	-0-	-130 B	-0-	645	2			N	-0-				-0-
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-				-0-
12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-				-0-
01	651 N	412	-0-	-239 B	-0-	412	2			N	-0-				-0-
02	580 N	534	-0-	-46 B	-0-	534	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM GRADY		//CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
02		145 N	128	-0-	-17 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-

CASH					WELL #: 1	RRCID -> 025805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11		360 N	237	-0-	-123 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
12		372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01		372 N	155	-0-	-217 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
02		232 N	225	-0-	-7 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-

CASH -A-					WELL #: 2	RRCID -> 025806	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
02		203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-

FOWLER					WELL #: 1	RRCID -> 025811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-

KENNEDY -B-					WELL #: 1	RRCID -> 025816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-

LANGHAM					WELL #: B 1	RRCID -> 025818	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
11		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
01		341 N	52	-0-	-289 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
02		319 N	230	-0-	-89 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		314 N	29	-0-	-285 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
NOEL B												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
11		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
12		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
02		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-		-0-

NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-		-0-
12		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-		-0-

PERKINS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-		-0-
12		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
01		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
02		348 N	321	-0-	-27 B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-		-0-

PERKINS -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
12		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02		232 N	221	-0-	-11 B	-0-	221 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3		N	-0-		-0-

PERKINS -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
11		240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-

PERKINS -E-												
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-		-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
01		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM DUNIGAN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 025825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
UPHAM GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 025828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
02	145 N	136	-0-	-9 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
UPHAM GAS CO.		WELL #: 2		RRCID -> 025829		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
UPHAM GAS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 025830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH 2218		PERF. N/A	
10	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST														
CLAY PETROLEUM														
KNOX														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 158936														
WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			723										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-			-0-

CARR														
WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-

HALL														
WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-			-0-

JADE														
WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-

JORDEN														
WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-

ANNA														
WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
12	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
02	290 N	276	-0-	-14 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CLARK		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 025880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
12	651 N	534	-0-	-117 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
01	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906	COMPL. DATE 10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
02	522 N	516	-0-	-6 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
COBB EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025908	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
12	193 N	171	-0-	-22 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	177 N	164	-0-	-13 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
CLAY PETROLEUM																	
COBB EST. -B-																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 158936																	
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUSELBY ISABEL -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUSELBY -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12		372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02		319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S.																	
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, JEANNE																	
WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BULL -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936												
BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	174 N	115	-0-	-59 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	174 N	153	-0-	-21 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936												
CHAPMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026699	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	041365	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF.	2310 -	2371			
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	402 N	325	-0-	-77 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	348 N	318	-0-	-30 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MILTON		WELL #:		1	RRCID ->	060721	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2180 -	2224			
10	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

MILTON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2099 -	2336			
10	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	406 N	403	-0-	-3 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HOLLY ANN		WELL #:		1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	1975 -	2350			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRADY		WELL #:		J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2144 -	2172			
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166					
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
12	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
01	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-				-0-

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380					
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-				-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
02	203 N	199	-0-	-4 B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-				-0-

MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322					
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	1063	-0-	-177 B	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
01	1302 N	1058	-0-	-244 B	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
02	1131 N	889	-0-	-242 B	-0-	889	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3			N	-0-				-0-

CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM TIMMY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 116997	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2622	-	2914							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998	COMPL. DATE 05/06/1978	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2210	-	2930							
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999	COMPL. DATE 10/20/1977	TOTAL DEPTH 3203	PERF. 2270	-	2938							
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2222	-	2970							
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2160	-	2278							
10	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	738	-0-	-502 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2180	-	2840							
10	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
CLOSE, BRYAN H.				161200								
GLASSCOCK-HANNER		WELL #:		2		RRCID -> 100820		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1489 - 1598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
12		403 N	233	-0-	-170 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
01		403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02		319 N	285	-0-	-34 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
COLEMAN, JOHN D.				167276								
COLEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 041964		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2396 - 2460
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
CARPENTER		WELL #: C		2		RRCID -> 025799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #: D		1		RRCID -> 025800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
02		174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
CROCKETT, DAVID				190120								
BIDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 036296		COMPL. DATE 12/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST DACO, INC. KINNARD -A-		//CONT.//	68826 001 196940	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172												
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	100	-0-	100 B	100	100 2		N	-0-			-0-
12	175 N	75	-0-	-100 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS				WELL #: 1	RRCID -> 098552	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2287	PERF. 2091 - 2241				
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COURTNEY				WELL #: 1	RRCID -> 098554	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 2506	PERF. 2242 - 2477				
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 098946	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 19301	PERF. 799 - 1902				
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK				WELL #: 9601	RRCID -> 104336	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 2067	PERF. 1906 - 2034				
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS & SIMMONS DAVIS, O.				206800 WELL #: 1	RRCID -> 026978	COMPL. DATE 01/25/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031								
CARPENTER			WELL #:	1	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2	N	-0-		-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	N	-0-		-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2	N	-0-		-0-

CARPENTER			WELL #:	2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
12	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
01	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
02	435 N	425	-0-	-10 B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-		-0-

CARPENTER			WELL #:	5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2	N	-0-		-0-
01	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
02	377 N	294	-0-	-83 B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2	N	-0-		-0-

WEBB			WELL #:	B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
01	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
02	290 N	220	-0-	-70 B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-		-0-

DE BO PRODUCTION CO.			209090								
TINDALL			WELL #:	1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
CHAPMAN NCT 1			WELL #:	15	RRCID ->	025916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41	RRCID -> 025917			COMPL. DATE 11/24/1959			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		45	RRCID -> 025918			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		46	RRCID -> 025919			COMPL. DATE 10/12/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
11		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
01		248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
02		174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		44	RRCID -> 025921			COMPL. DATE 05/30/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
11		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
12		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
01		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
02		261 N	214	-0-	-47 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		47	RRCID -> 025922			COMPL. DATE 11/11/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID -> 025950			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
12		372 N	325	-0-	-47 B	-0-		-0-		-0-	
01		403 N	335	-0-	-68 B	-0-		-0-		-0-	
02		319 N	307	-0-	-12 B	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
12		359 N	359	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
01		372 N	326	-0-	-46 B	-0-		-0-		-0-	
02		306 N	306	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		372 N	315	-0-	-57 B	-0-		-0-		-0-	

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		420 N	420	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
11		360 N	356	-0-	-4 B	-0-		-0-		-0-	
12		403 N	320	-0-	-83 B	-0-		-0-		-0-	
01		434 N	294	-0-	-140 B	-0-		-0-		-0-	
02		348 N	327	-0-	-21 B	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 14	RRCID ->	025954	COMPL. DATE	09/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		366 N	366	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
11		330 N	318	-0-	-12 B	-0-		-0-		-0-	
12		341 N	232	-0-	-109 B	-0-		-0-		-0-	
01		372 N	268	-0-	-104 B	-0-		-0-		-0-	
02		319 N	269	-0-	-50 B	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		302 N	302	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
10		114 N	114	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
11		60 N	21	-0-	-39 B	-0-		-0-		-0-	
12		93 N	26	-0-	-67 B	-0-		-0-		-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		-0-		-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	68	-0-	-106 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
02	203 N	23	-0-	-180 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-	
02	203 N	30	-0-	-173 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-	
11	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
12	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	477	-0-	-143 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
02	493 N	464	-0-	-29 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		116	RRCID ->	025962	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-	
01	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
02	348 N	331	-0-	-17 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
SHAW, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				

10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	1		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-

CHAPMAN, A., NCT-1		WELL #:		53	RRCID ->	040302	COMPL. DATE	06/14/1966	TOTAL DEPTH	2839	PERF.	2805	-	2822		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2311	-	2352		

10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-					-0-
12	155 N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
01	186 N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3		N	-0-					-0-
02	174 N	53	-0-	-121	B	-0-	53	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-					-0-

DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		235708														
REEVES, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				

10	248 N	189	-0-	-59	B	-0-	189	3		N	-0-					-0-
11	300 N	274	-0-	-26	B	-0-	274	3		N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-					-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	167	-0-	-81	B	-0-	167	3		N	-0-					-0-

SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	025903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708															
SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	310 N	175	-0-	-135 B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
02	116 N	26	-0-	-90 B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-				-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3			N	-0-				-0-
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-				-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-				-0-
02	725 N	616	-0-	-109 B	-0-	616	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
*02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
*02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708														
PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
*02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708														
PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	203 N	199	-0-	-4 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02	319 N	316	-0-	-3 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-				-0-
11	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-				-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
*02	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-				-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-				-0-
*02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-				-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
*02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-				-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A															
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
02	87 N	74	-0-	-13 B	-0-	74	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BETH				WELL #:	2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2204 - 2772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092									
WRIGHT, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		1271 N	1188	-0-	-83	B	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
11		1260 N	1204	-0-	-56	B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
01		1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
02		1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1364 N	1274	-0-	-90	B	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
CHAPMAN /10/				WELL #:	6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2348 - 2496
10		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12		124 N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01		124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
02		116 N	98	-0-	-18	B	-0-	98	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
PERKINS, J. J.				WELL #:	1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF.	2227 - 2470
10		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12		341 N	270	-0-	-71	B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
01		341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
02		290 N	233	-0-	-57	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.				259780									
LUMMUS				WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1875 - 1995
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. SCHLEGEL		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SCHLEGEL				WELL #: 1	RRCID -> 070680	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 2057	PERF. 1847	-	2027			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SCHLEGEL				WELL #: 2	RRCID -> 073510	COMPL. DATE 06/18/1977	TOTAL DEPTH 2022	PERF. 1866	-	2008			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 088328	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 2851	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SKARKE				WELL #: 1	RRCID -> 089317	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH 2325	PERF. 2182	-	2298			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF				WELL #: 1	RRCID -> 093507	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 2201	PERF. 2066	-	2169			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 093508	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2104	-	2219			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780											
LULA		WELL #:		3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1802 - 1939				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WEBB -E-		WELL #:		1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2196 - 2360				
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-				-0-
12	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3		N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3		N	-0-				-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-				-0-

MECHEK		WELL #:		1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF. 1783 - 1879				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1885 - 2015				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF. 1839 - 1964				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2154 - 2289				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. JILL		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #:		1		RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006	-	2281			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELL #:		1		RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877	-	2030			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELL #:		1		RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913	-	2006			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELL #:		3		RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396	-	1900			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELL #:		2		RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760	-	1909			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELL #:		1		RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764	-	1882			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. BRADSHAW		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GAEA SERVICES, INC. 292356 PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	651 N	645	-0-	-6	B	-0-	645	2		N	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-
12	577 N	472	-0-	-105	B	-0-	472	2		N	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2		N	-0-					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
GAEA SERVICES, INC.		//CONT.//		292356							
VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
02	348 N	291	-0-	-57 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	140 1	N	-0-			38
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	135 1	N	1			39
						1 9					
12	527 N	248	-0-	-279 B	-0-	130 1	N	-0-			39
01	465 N	305	-0-	-160 B	-0-	110 1	N	-0-			39
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			39
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	140 1	N	1			40
						1 9					
GALMOR, BOBBY D.		293320									
NICKELL, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GARCIA, TONY		294245									
SESCO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GIVENS, PATRICIA		307499									
MORGAN, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST GYPSY OIL CO. WILSON		//CONT.//	68826 001 339696	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524																
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500																
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	261 N	255	-0-	-6 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764 KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950																
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	265	-0-	265 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	466 N	201	-0-	-265 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A																
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	141	-0-	141 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	266 N	125	-0-	-141 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A																
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	189	-0-	189 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	386 N	197	-0-	-189 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942																
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	20	-0-	20 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	92 N	72	-0-	-20 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD	
HAGLER OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		342764								
LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089487	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
11	DELQ PR	49	-0-	-49 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
12	109 N	60	-0-	-49 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
*02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-	-0-

HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	090135	COMPL. DATE	04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148	
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
11	DELQ PR	409	-0-	-409 B	-0-	409	2			N	-0-	-0-
12	812 N	403	-0-	-409 B	-0-	403	2			N	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-	-0-
*02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-	-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155										
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID ->	023764	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-	-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2			N	-0-	-0-

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-	-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-	-0-
01	837 N	408	-0-	-429 B	-0-	408	2			N	-0-	-0-
02	551 N	314	-0-	-237 B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-	-0-

COBB		WELL #:		1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
12	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	116 N	72	-0-	-44 B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	-0-

MORSE -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
12	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	2			N	-0-	-0-
02	261 N	226	-0-	-35 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155												
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065					
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		WELL #:		1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
DIAL -B- -NCT- -1-																
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	232 N	224	-0-	-8 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	464 N	449	-0-	-15 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	377 N	347	-0-	-30 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291										
GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL		WELL #:		1	RRCID -> 025936			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		A 5	RRCID -> 025947			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	145 N	127	-0-	-18 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-

PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 025956			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1020	-0-	-189 B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
*02	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID -> 026677			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	496 N	318	-0-	-178 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
11	600 N	398	-0-	-202 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-

GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID -> 026680			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-

OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026682			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	960 N	892	-0-	-68 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-			-0-
*02	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291										
OLCOTT, H. W.		WELL #:		3	RRCID ->	026684	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		23 N	23	-0-	-0- B	-0-		23	2	N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	026687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
11		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
12		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
01		620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*02		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		423000 1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		WELL #:		426340 1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1789 - 1892		
10		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

J-GAR, LTD. HUDGINS		WELL #:		427644 1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
J-GAR, LTD.		//CONT.//		427644								
HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	-0-			-0-	
11		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	-0-			-0-	
12		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	-0-			-0-	
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	-0-			-0-	
02		261 N	252	-0-	-9 B	-0-	252 2	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2	-0-			-0-	

PUGH, ROMAIN		WELL #:		1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	-0-			-0-	
11		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 2	-0-			-0-	
12		124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 2	-0-			-0-	
01		124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 2	-0-			-0-	
02		87 N	44	-0-	-43 B	-0-	44 2	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2	-0-			-0-	

JAC PRODUCING CO., LLC		WELL #:		427979	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391	
MCLARTY ESTATE		3										
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	-0-			-0-	
11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	-0-			-0-	
12		341 N	244	-0-	-97 B	-0-	244 3	-0-			-0-	
01		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237 3	-0-			-0-	
02		261 N	235	-0-	-26 B	-0-	235 3	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3	-0-			-0-	

MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272	
10		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	-0-			-0-	
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	-0-			-0-	
12		186 N	69	-0-	-117 B	-0-	69 3	-0-			-0-	
01		186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101 3	-0-			-0-	
02		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	-0-			-0-	

JADE ENTERPRISES, INC.		WELL #:		429550	RRCID ->	136572	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2262 - 2680	
CHAPMAN E		1										
10		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	-0-			-0-	
11		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	-0-			-0-	
12		186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 3	-0-			-0-	
01		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 3	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016												

JUDE PRODUCTION, INC.		WELL #:		448090	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
JOHNSON GU		5										
10		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	-0-			-0-	
11		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	-0-			-0-	
12		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	-0-			-0-	
01		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	-0-			-0-	
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.//	448090								
ZION		WELL #:	1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02	203 N	180	-0-	-23 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-

DENNIS		WELL #:	1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
02	174 N	148	-0-	-26 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:	2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-

MOLAR		WELL #:	1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300	
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB												
WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-	-0-
12	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	682 N	522	-0-	-160 B	-0-	522	2			N	-0-	-0-

ZUEB												
WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
11	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-

ZUEB												
WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-

ZUEB												
WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-

ZUEB												
WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-	-0-

ZUEB												
WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-	-0-
01	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175												
ZUEB				WELL #: 9	RRCID -> 026630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ZUEB				WELL #: 10	RRCID -> 026631	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2				N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2				N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2				N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2				N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 2				N	-0-					-0-
ZUEB				WELL #: 11	RRCID -> 026632	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2				N	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2				N	-0-					-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2				N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2				N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	620 N	491	-0-	-129 B	-0-	491 2				N	-0-					-0-
ZUEB				WELL #: 12	RRCID -> 026633	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2				N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2				N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2				N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2				N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315 2				N	-0-					-0-
ZUEB				WELL #: 13	RRCID -> 026634	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2				N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2				N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2				N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2				N	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 2				N	-0-					-0-
ZUEB				WELL #: 14	RRCID -> 026635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2				N	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2				N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2				N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2				N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206 2				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ZUEB				WELL #: 15	RRCID -> 026636	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
ZUEB				WELL #: 16	RRCID -> 026637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
ZUEB				WELL #: 17	RRCID -> 026638	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
ZUEB				WELL #: 18	RRCID -> 026639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
01	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
KELLERVILLE OPERATING, LLC				453787								
ROBINSON				WELL #: 1	RRCID -> 048253	COMPL. DATE 01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2234 -	2339	
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	174 N	102	-0-	-72 B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
THUT				WELL #: 1	RRCID -> 108223	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2582 -	2886	
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
12	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
01	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
02	290 N	220	-0-	-70 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	403 N	230	-0-	-173 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
KELLERVILLE OPERATING, LLC		//CONT.//		453787								
THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2640 - 2914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
11		420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
12		403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
01		403 N	265	-0-	-138 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
02		348 N	278	-0-	-70 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036

10		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
12		248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01		589 N	298	-0-	-291 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
02		290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822

10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
11		690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
12		713 N	583	-0-	-130 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
01		713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
02		667 N	562	-0-	-105 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662

10		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
11		300 N	208	-0-	-92 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
12		279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01		248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02		203 N	23	-0-	-180 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-

L & W OPERATORS		479899										
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
02		261 N	249	-0-	-12 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
02		116 N	89	-0-	-27 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
ROB //CONT.// 495445															
WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
11		390 N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
SHORT															
WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12		279 N	116	-0-	-163 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01		310 N	155	-0-	-155 B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02		203 N	85	-0-	-118 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
MCLARTY, S. W. ETAL															
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
01		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
SAUNDERS -A-															
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS, G. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02		229 N	144	-0-	-85 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
SAUNDERS, G. H.															
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SHAW //CONT.// 495445															
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-

GLENN -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY															
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11		330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
12		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-			-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02		145 N	138	-0-	-7 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
11		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484	3			N	-0-			-0-
12		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
01		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02		464 N	463	-0-	-1 B	-0-	463	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
DARSEY -A- //CONT.// 495445															
WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
11		300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12		279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
01		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	203	-0-	-107 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11		270 N	207	-0-	-63 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12		279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02		203 N	150	-0-	-53 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	80	-0-	-137 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11		360 N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
11		450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
12		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
01		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
11		420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
01		372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
02		348 N	339	-0-	-9 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
11		510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
01		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
11		780 N	641	-0-	-139 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
12		775 N	652	-0-	-123 B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
01		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
02		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST																					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																					
DARSEY -F- //CONT.// 495445																					
WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

10		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-				
11		360 N	234	-0-	-126 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-				
12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-				
01		217 N	76	-0-	-141 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-				
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
*03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-				

REEVES													WELL #:	1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-				
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-				
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-				
01		341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-				
02		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-				

REEVES													WELL #:	2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-				
11		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-				
12		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-				
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-				
02		290 N	236	-0-	-54 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-				

PARKER, J. H. & H. T.													WELL #:	1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-				
11		420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-				
12		403 N	327	-0-	-76 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-				
01		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-				
02		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-				

PARKER													WELL #:	23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-				
11		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-				
12		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-				
01		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-				
02		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03		558 N	384	-0-	-174 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-				

PARKER													WELL #:	24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-				
11		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-				
12		496 N	295	-0-	-201 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-				
01		682 N	386	-0-	-296 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-				
02		551 N	531	-0-	-20 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
*03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-				

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
ZWEIG //CONT.// 495445												
WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ZWEIG												
WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PARKER												
WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342												
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-	-0-
11	840 N	788	-0-	-52 B	-0-	788	3			N	-0-	-0-
12	837 N	773	-0-	-64 B	-0-	773	3			N	-0-	-0-
01	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3			N	-0-	-0-
02	754 N	729	-0-	-25 B	-0-	729	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-	-0-

PARKER												
WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266												
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-	-0-
12	713 N	494	-0-	-219 B	-0-	494	3			N	-0-	-0-
01	682 N	303	-0-	-379 B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
02	580 N	572	-0-	-8 B	-0-	572	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-	-0-

LEJAN, INC.												
DIAL -A- -NCT- -1- 495727												
WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-	-0-

DIAL -A- -NCT- -2-												
WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727												
DIAL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025933		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 026678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	186	N	1	-0-	-185	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	349	-0-	-11	B	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REEVES, B. M.		WELL #: B 1		RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934				
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST LINN OPERATING, INC. DIAL		//CONT.//	68826 001 501545	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DIAL		WELL #:		1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-						-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-						-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-						-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-						-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-						-0-
DIAL		WELL #:		3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-						-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-						-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-						-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-						-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-						-0-
DIAL		WELL #:		4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-						-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-						-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-						-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-						-0-
02	203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-						-0-
DIAL A		WELL #:		2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-						-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-						-0-
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-						-0-
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-						-0-
02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-						-0-
EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3		N	-0-						-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-						-0-
12	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3		N	-0-						-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-						-0-
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-						-0-
DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MORSE		WELL #:		A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	203 N	201	-0-	-2 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
12	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION		WELL #:		501830	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02	261 N	141	-0-	-120 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A		
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//	501830								
KING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243	
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
02	261 N	245	-0-	-16 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-

LISLE, JACK		502900									
LYSLE		WELL #:	1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MACINA, P.T.		520466									
LINKY, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MACINA		WELL #:	1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGIC TRIANGLE, INC.		521378									
EMLER		WELL #:	2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
*12	DELQ PR	354	-0-	354 B	354	354 2	N	-0-			-0-
*01	611 N	257	-0-	-354 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
*02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354															
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755															
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL RANCH 548192															
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A															
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-

MEGG, L. P. 559350															
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															
10		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01		155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02		116 N	88	-0-	-28 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//		574324							
DIAL DICKEY			WELL #:		1	RRCID -> 026595		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-

HUNT			WELL #:		1	RRCID -> 026596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
02		232 N	230	-0-	-2 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-

HUNT			WELL #:		2	RRCID -> 026597		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-

HUNT			WELL #:		3	RRCID -> 026598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
02		174 N	168	-0-	-6 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-

HUNT			WELL #:		4	RRCID -> 026599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-

MON CORP.			574328									
FOWLER -B-			WELL #:		1	RRCID -> 025812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02		464 N	461	-0-	-3 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		465 N	215	-0-	-250 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BAILEY -C-			WELL #: 3	RRCID -> 026501	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
01	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
02	435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 3		N	-0-		-0-

BAILEY -C-			WELL #: 4	RRCID -> 026502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
02	261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-

BAILEY -C-			WELL #: 6	RRCID -> 026504	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-

COBB -B-			WELL #: 1	RRCID -> 026505	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-		-0-

COBB -B-			WELL #: 2	RRCID -> 026506	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
02	261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-

COBB -B-			WELL #: 3	RRCID -> 026507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-		-0-
02	203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
MON CORP.		//CONT.//		574328										
MATHERS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 026508			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		155 N	44	-0-	-111 B	-0-	44 3		N	-0-				-0-
11		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 3		N	-0-				-0-
12		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-				-0-
01		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3		N	-0-				-0-
02		87 N	18	-0-	-69 B	-0-	18 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 3		N	-0-				-0-

MATHERS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 026509			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-				-0-
11		230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230 3		N	-0-				-0-
12		230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230 3		N	-0-				-0-
01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3		N	-0-				-0-
02		232 N	217	-0-	-15 B	-0-	217 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230 3		N	-0-				-0-

MATHERS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 026510			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		155 N	43	-0-	-112 B	-0-	43 3		N	-0-				-0-
11		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 3		N	-0-				-0-
12		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3		N	-0-				-0-
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3		N	-0-				-0-
02		87 N	18	-0-	-69 B	-0-	18 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 3		N	-0-				-0-

MORSE, J. S. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026511			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-				-0-
11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3		N	-0-				-0-
12		222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222 3		N	-0-				-0-
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3		N	-0-				-0-
02		203 N	199	-0-	-4 B	-0-	199 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3		N	-0-				-0-

MORSE, J. S. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026512			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3		N	-0-				-0-
11		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3		N	-0-				-0-
12		317 N	317	-0-	-0 B	-0-	317 3		N	-0-				-0-
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-				-0-
02		290 N	284	-0-	-6 B	-0-	284 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-				-0-

MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026513			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288 3		N	-0-				-0-
11		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3		N	-0-				-0-
12		317 N	317	-0-	-0 B	-0-	317 3		N	-0-				-0-
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-				-0-
02		290 N	284	-0-	-6 B	-0-	284 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	96	-0-	-214 B	-0-	96 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MON CORP.		//CONT.//		574328								
MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
11		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
12		310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
01		341 N	161	-0-	-180 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
02		261 N	126	-0-	-135 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	37	-0-	-211 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
12		417 N	335	-0-	-82 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
01		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
02		609 N	243	-0-	-366 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:		617042	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
PURCELL				1								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #:		2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
12		93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-			-0-
*03		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-

MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
11		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
01		434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-			-0-
03		465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
BACK & AXELROD		WELL #:	B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	185	-0-	-125 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-
12	193 N	-0-	-0-	-193 B	-0-		N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
BACK & AXELROD		WELL #:	B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
MAGNOLIA, BACK		WELL #:	A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
MAGNOLIA, MORSE		WELL #:	1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
01	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02	435 N	376	-0-	-59 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
BACK		WELL #:	1	RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
DAVIS DIAL		WELL #:	2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
02	522 N	518	-0-	-4 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042														
BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID -> 026528			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-	
11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-	
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-	

MASSEY, D. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026861			COMPL. DATE 01/21/1962			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
11		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-	
02		87 N	70	-0-	-17 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*03		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-	

MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863			COMPL. DATE 08/14/1970			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*03		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-	

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-	
11		270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-	
12		248 N	77	-0-	-171 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-	
01		186 N	24	-0-	-162 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
02		203 N	8	-0-	-195 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-	

FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	248 N	72	-0-	-176 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	240 N	66	-0-	-174 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026921	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026922	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042									
CLARK, J. D. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
FRANKS, H. E. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
12	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
GARDNER, IDA A.		WELL #: 1		RRCID -> 026925		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
GARDNER, IDA A.		WELL #: 2		RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
HARLAN, R. L. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #: 1		RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
11	493 N	459	-0-	-34 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
12	197 N	189	-0-	-8 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	414 N	94	-0-	-320 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	435 N	337	-0-	-98 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-

KING, HARRIS F.		WELL #: 1		RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

KING, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 026932		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MASSEY, D. N. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026933		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
02	203 N	120	-0-	-83 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026934		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
02	87 N	54	-0-	-33 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
12		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
01		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
02		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		527 N	365	-0-	-162 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
11		510 N	244	-0-	-266 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID ->	026938	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
02		145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	026939	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
11		120 N	15	-0-	-105 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026940	COMPL. DATE	10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	N/A
10		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	026941	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
SITTER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026943		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	160	-0-	-336 B	-0-	160	3	N	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-	-0-
12	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3	N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
02	522 N	262	-0-	-260 B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3	N	-0-	-0-

SITTER -G-		WELL #: 1		RRCID -> 026945		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

WINGO, S.		WELL #: 1		RRCID -> 026946		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-	-0-
12	465 N	150	-0-	-315 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-	-0-
02	435 N	276	-0-	-159 B	-0-	276	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-	-0-

WINGO, S.		WELL #: 2		RRCID -> 026947		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3	N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-	-0-
12	341 N	73	-0-	-268 B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-
02	377 N	231	-0-	-146 B	-0-	231	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3	N	-0-	-0-

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026948		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-	-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #: 1		RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
GOOCH		WELL #:		1	RRCID -> 026963			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID -> 026964			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
02	203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-

HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255			COMPL. DATE 11/08/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
11	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
12	310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696			COMPL. DATE 11/05/1957			TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1858 - 1898		
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 - 2360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OILWELL OPERATORS, INC.				621040									
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2			N	-0-			-0-
11	540 N	351	-0-	-189 B	-0-	351 2			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-			-0-
01	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398 2			N	-0-			-0-
02	348 N	17	-0-	-331 B	-0-	17 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	341 N	152	-0-	-189 B	-0-	152 2			N	-0-			-0-

MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2			N	-0-			-0-
12	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	59 2			N	-0-			-0-
01	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55 2			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2			N	-0-			-0-
12	310 N	114	-0-	-196 B	-0-	114 2			N	-0-			-0-
01	310 N	123	-0-	-187 B	-0-	123 2			N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2			N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2			N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-

WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	558 N	418	-0-	-140 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-

WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-

WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
02	522 N	521	-0-	-1 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-			-0-

WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026481			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2			N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2			N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2			N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2			N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026482			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2			N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2			N	-0-			-0-
12		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2			N	-0-			-0-
01		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2			N	-0-			-0-
02		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2			N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		A 1	RRCID -> 026484			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		B 1	RRCID -> 026485			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2			N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2			N	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2			N	-0-			-0-
02		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2			N	-0-			-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID -> 129174			COMPL. DATE 10/01/1988			TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2300 - 3100	

10		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2			N	-0-			-0-
11		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 2			N	-0-			-0-
12		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 2			N	-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 2			N	-0-			-0-
02		0	47	-0-	47 B	47	47 2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - P/A 02/25/16														

PANTERA ENERGY COMPANY		638486												
BULL, BRUCE		WELL #:		1	RRCID -> 025835			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3			Y	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
12		155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32 3			Y	-0-			-0-
01		124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
02		87 N	36	-0-	-51 B	-0-	36 3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-			-0-	
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-	
12	694 N	622	-0-	-72 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-	
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-	
02	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-			-0-	

BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		Y	-0-			-0-	
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		Y	-0-			-0-	
12	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3		Y	-0-			-0-	
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		Y	-0-			-0-	
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111 3		Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		Y	-0-			-0-	

DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-	
11	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3		N	-0-			-0-	
12	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-	
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3		N	-0-			-0-	
02	406 N	374	-0-	-32 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-	

PANTEX OIL & GAS LLC		638492		WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PETRO HALEY		660062		WELL #:	1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-	
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-	
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-	
01	310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-	
*02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-	

ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283	
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-	
*12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-	
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-	
*02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
PETRO HALEY		//CONT.//		660062											
ROGERS				WELL #:	1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2081 - 2187		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2084 - 2226		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SAVE				WELL #:	1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1671 - 1882		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRAIRIE OIL COMPANY				675850											
CHAPMAN, A. J. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2120 - 2256		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MCCRACKEN				WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	5			N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	5			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	5			N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	5			N	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-			-0-

KINCADE, LUCILE				WELL #:	1	RRCID ->	040140	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2062 - 2322		
10	248 N	20	-0-	-228	B	-0-	20	5			N	-0-			-0-
11	270 N	11	-0-	-259	B	-0-	11	5			N	-0-			-0-
12	279 N	9	-0-	-270	B	-0-	9	5			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	5			N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE									
PRAIRIE OIL COMPANY		//CONT.//		675850												
KINCADE, LUCILE		WELL #:		2	RRCID ->	040141	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2064 - 2271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	040142	COMPL. DATE	01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 2114 - 2216					
*10	322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322	5			N	-0-					-0-
*11	312 R	312	-0-	-0- B	-0-	312	5			N	-0-					-0-
*12	301 R	301	-0-	-0- B	-0-	301	5			N	-0-					-0-
*01	309 R	309	-0-	-0- B	-0-	309	5			N	-0-					-0-
*02	300 R	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	301 R	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

PURSLEY GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
DONA		683190														
10	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
ADNEY		WELL #:		1	RRCID -> 026560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2			N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169 2			N	-0-		-0-
12		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2			N	-0-		-0-
01		173 N	173	-0-	-0 B	-0-	173 2			N	-0-		-0-
02		174 N	166	-0-	-8 B	-0-	166 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 026561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		403 N	37	-0-	-366 B	-0-	37 2			N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37 2			N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 2			N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37 2			N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT		-0-

IVY		WELL #:		1	RRCID -> 026562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		491 N	491	-0-	-0 B	-0-	491 2			N	-0-		-0-
11		494 N	494	-0-	-0 B	-0-	494 2			N	-0-		-0-
12		558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481 2			N	-0-		-0-
01		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2			N	-0-		-0-
02		464 N	462	-0-	-2 B	-0-	462 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		666 N	666	-0-	-0 B	-0-	666 2			N	-0-		-0-
11		669 N	669	-0-	-0 B	-0-	669 2			N	-0-		-0-
12		749 N	653	-0-	-96 B	-0-	653 2			N	-0-		-0-
01		664 N	664	-0-	-0 B	-0-	664 2			N	-0-		-0-
02		638 N	626	-0-	-12 B	-0-	626 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				N	NO RPT		-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		333 N	333	-0-	-0 B	-0-	333 2			N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0 B	-0-	335 2			N	-0-		-0-
12		372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 2			N	-0-		-0-
01		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2			N	-0-		-0-
02		319 N	313	-0-	-6 B	-0-	313 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				N	NO RPT		-0-

MADELINE		WELL #:		1	RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2			N	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2			N	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2			N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2			N	-0-		-0-
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
PURSLEY GAS COMPANY															
MARY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 683190															
WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MOLLIE, RUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A															
10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PURSLEY, C. P.															
WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH PURSLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE															
WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-
11		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
12		651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
01		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
02		580 N	556	-0-	-24 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN															
WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
12		961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
01		837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
02		812 N	779	-0-	-33 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-	-0-	
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-	-0-	
12	620 N	544	-0-	-76 B	-0-	544 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553 2	N	-0-	-0-	
02	551 N	521	-0-	-30 B	-0-	521 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

KATE		WELL #: 1		RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LELIA		WELL #: 1		RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LENA		WELL #: 1		RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIE, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 026577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
FOWLER				WELL #: A 1	RRCID -> 025787	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	174 N	25	-0-	-149 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-

MORSE, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 025788	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-

MORSE, J. S.				WELL #: B 1	RRCID -> 025789	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-

BACK, E. V. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 025790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
12	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-

CUBINE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025807	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CUBINE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116 N	93	-0-	-23 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	348 N	310	-0-	-38 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
HUGHES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12	155 N	64	-0-	-91 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
01	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12	186 N	96	-0-	-90 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A												
10	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
12	465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
01	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
02	493 N	480	-0-	-13 B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
12	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
QUESTA ENERGY CORPORATION														
MCKINNON														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 684634														
WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11		450 N	404	-0-	-46 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
12		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
01		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-

MCKINNON														
WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
12		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02		638 N	433	-0-	-205 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-

FOSTER														
WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
11		690 N	631	-0-	-59 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
12		713 N	595	-0-	-118 B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
01		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
02		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-

LANGLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
11		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
12		310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12		279 N	98	-0-	-181 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01		279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02		232 N	211	-0-	-21 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-	-0-
11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-	-0-
12		372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
01		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
*03		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-	-0-

BOATMAN BANK		WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
12		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
01		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-

BOATMAN BANK		WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
12		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
01		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-

BARBEE, O. V.		WELL #:	1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
12		341 N	154	-0-	-187 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
01		372 N	280	-0-	-92 B	-0-	280 3	N	-0-	-0-
02		348 N	276	-0-	-72 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-

MCCOY		WELL #:	3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
12		279 N	111	-0-	-168 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-

FRANKS		WELL #:	B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
11		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634									
WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
WHITTINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	352	1	300 3	N	-0-	-0-	
11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	300	1	257 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	85	1	80 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	100	1	67 3	N	-0-	-0-	
02	232 N	166	-0-	-66 B	-0-	86	1	80 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	127	1	100 3	N	-0-	-0-	
LAYCOCK, A. J.		WELL #:	1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28	3		N	-0-	201	
11	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	56	3		N	-0-	201	
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-	201	
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-	201	
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-	201	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	136	-0-	-236 B	-0-	136	3		N	-0-	201	
LAX		WELL #:	1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3		N	-0-	-0-	
12	186 N	75	-0-	-111 B	-0-	75	3		N	-0-	-0-	
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3		N	-0-	-0-	
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-	-0-	
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-	
BAILEY, MELVIN		WELL #:	1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	1805 - 1940	
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
11	270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200	3		N	-0-	-0-	
12	248 N	149	-0-	-99 B	-0-	149	3		N	-0-	-0-	
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-	-0-	
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008			
10	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046			
10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
11	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
12	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
01	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081			
10	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
11	570 N	469	-0-	-101 B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
12	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3			N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036			
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
11	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
12	248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01	248 N	17	-0-	-231 B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174			
10	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
11	720 N	517	-0-	-203 B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
12	744 N	325	-0-	-419 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	682 N	419	-0-	-263 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1706 - 1995
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-		
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-		
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-		
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-		
02	203 N	161	-0-	-42 B	-0-	161 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-		

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090 PERF.	1957 - 2090
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-		
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-		
12	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-		
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-		
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-		

WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044 PERF.	1890 - 2044
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-	-0-		
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-		
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-		
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-		
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-		

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450 PERF.	2126 - 2450
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-	-0-		
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-	-0-		
12	341 N	155	-0-	-186 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-		
01	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279 3	N	-0-	-0-		
02	348 N	276	-0-	-72 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-		

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641									
FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-		
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-	-0-		
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-		
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-		
02	174 N	156	-0-	-18 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-		

RAILSBACK, J. J.		688495									
JEFE		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270 PERF.	N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST RAYMOND, NEAL CLAY, L. E.		//CONT.//	68826 001 695580	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER											
		WELL #:	1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

RED LINE COMPANY, LTD. COLEBANK						697042											
		WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	186 N	143	-0-	-43	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-	
12	186 N	112	-0-	-74	B	-0-	112	3		N	-0-					-0-	
01	155 N	76	-0-	-79	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-	
02	174 N	163	-0-	-11	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-					-0-	

COLEBANK						WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	186 N	143	-0-	-43	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-	
12	186 N	112	-0-	-74	B	-0-	112	3		N	-0-					-0-	
01	155 N	76	-0-	-79	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-	
02	174 N	163	-0-	-11	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-					-0-	

REMARKABLE OPERATING CO. PETTIT						701388											
		WELL #:	1	RRCID ->	026495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3		N	-0-					-0-	
11	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3		N	-0-					-0-	
12	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3		N	-0-					-0-	
01	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3		N	-0-					-0-	
02	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-					-0-	

PETTIT						WELL #:	A 1	RRCID ->	026496	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3		N	-0-					-0-	
11	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3		N	-0-					-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3		N	-0-					-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3		N	-0-					-0-	
02	87 N	78	-0-	-9	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3		N	-0-					-0-	

REMUDA OPERATING COMPANY GLENN, ESSIE						701606											
		WELL #:	1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF.	2334	-	2392				
10	558 N	456	-0-	-102	B	-0-	456	3		N	-0-					-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3		N	-0-					-0-	
12	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3		N	-0-					-0-	
01	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		N	-0-					-0-	
02	522 N	512	-0-	-10	B	-0-	512	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
RENEAU OIL CO.				701746										
KENDA				WELL #:	1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 -	2044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-

KORBIN				WELL #:	1	RRCID ->	098945	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 -	2299	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHAD				WELL #:	1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 -	2226	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CLAIRE				WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 -	2446	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SESCO				WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067 -	2215	
10	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01	744 N	423	-0-	-321 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-			-0-

SESCO				WELL #:	1	RRCID ->	109669	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1938 -	2042	
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746							
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 3	N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978	
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
11	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
01	527 N	410	-0-	-117 B	-0-	410 3	N	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025	
10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
11	240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994	
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-	-0-

SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970	
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746														
SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490						
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	341 N	94	-0-	-247 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200						
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
RENEAU, JAMES SEED CO.		701747														
LADD, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	174 N	122	-0-	-52 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
MCMURTRY		WELL #:		3	RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3			N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3			N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3			N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3			N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3			N	-0-			-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3			N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3			N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3			N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3			N	-0-			-0-
02		203 N	133	-0-	-70 B	-0-	133 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125 3			N	-0-			-0-

GEORGE /UNION/		WELL #:		2	RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11 B	-0-	105 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		3	RRCID ->	026415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	026421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 294														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747										
SIMMS, L. B.			WELL #:	1	RRCID ->	026423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P.			WELL #:	1	RRCID ->	026424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WOFFORD, W. B.			WELL #:	1	RRCID ->	026427	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.			WELL #:	1	RRCID ->	026431	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PURCELL, M. S.			WELL #:	1	RRCID ->	026433	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	290 N	187	-0-	-103 B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
11	210 N	84	-0-	-126 B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-

HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PUGH -R-		WELL #: 1		RRCID -> 026549		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747												
LINKEY, C. A.			WELL #:		2	RRCID -> 026602		COMPL. DATE 03/00/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VERMILLION, W. H.			WELL #:		1	RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E.			WELL #:		1	RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH	1959	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E.			WELL #:		2	RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH	1970	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ACKLEY, M. E. -COL-			WELL #:		1	RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

ACKLEY, P. P. -LS-			WELL #:		1	RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11		120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02		87 N	41	-0-	-46 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		217 N	61	-0-	-156 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	217	-0-	-143 B	-0-	217 3	N	-0-	-0-	
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
01	372 N	211	-0-	-161 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-	
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	173	-0-	-187 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-	-0-	
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-	
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	152	-0-	-127 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	149	-0-	-54 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
BINKLEY, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	026820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
01		186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
02		116 N	81	-0-	-35 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:		1	RRCID ->	026821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
11		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:		1	RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
11		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
12		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
01		341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02		377 N	301	-0-	-76 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-

GORDON, G. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GORDON, G. C.		WELL #:		2 T	RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:		1	RRCID ->	026826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
GRISWOLD, R. W.		WELL #:		2	RRCID -> 026828			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GROGAN, JOHN W.		WELL #:		2	RRCID -> 026830			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GROGAN, JOHN W.		WELL #:		3	RRCID -> 026831			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GROGAN, J. W.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026832			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JONES, T. C.		WELL #:		3	RRCID -> 026836			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JONES, T. C.		WELL #:		4	RRCID -> 026837			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
LAYCOCK, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #: 3		RRCID -> 026843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	300 N	154	-0-	-146 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	145 N	111	-0-	-34 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

STAUFFER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026852		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	434 N	326	-0-	-108 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	420 N	348	-0-	-72 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026855		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			211												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
01	403 N	117	-0-	-286 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
02	232 N	200	-0-	-32 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-

LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4093								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093		N	-0-			-0-

GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
01	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
LANKFORD		WELL #:		1	RRCID -> 026888			COMPL. DATE 04/18/1961			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		A 1	RRCID -> 026891			COMPL. DATE 12/16/1961			TOTAL DEPTH	2204	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		B 2	RRCID -> 026893			COMPL. DATE 10/02/1962			TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PURKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026894			COMPL. DATE 09/27/1960			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02		116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-

RIPPY		WELL #:		1	RRCID -> 026895			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-

ANNETTE-STAFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 026896			COMPL. DATE 08/12/1960			TOTAL DEPTH	1979	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
STAFFORD, F. M.		WELL #: 2		RRCID -> 026897		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A								
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 18		RRCID -> 026906		COMPL. DATE 07/07/1930		TOTAL DEPTH 1675 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03 14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A								
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
11	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-		-0-
01	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-		-0-

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	496 N	337	-0-	-159 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
01	341 N	263	-0-	-78 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
02	290 N	149	-0-	-141 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	341 N	217	-0-	-124 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02	290 N	192	-0-	-98 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-

M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-

M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
M&D CLOSE		WELL #:		3	RRCID -> 026961			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		3	RRCID -> 026965			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
10		313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		5	RRCID -> 026967			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
10		398 N	398	-0-	-0 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
01		269 N	269	-0-	-0 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		161 N	161	-0-	-0 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		6	RRCID -> 026968			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
10		371 N	371	-0-	-0 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
01		181 N	181	-0-	-0 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		7	RRCID -> 026969			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
10		418 N	418	-0-	-0 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01		338 N	338	-0-	-0 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		146 N	146	-0-	-0 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		8	RRCID -> 026970			COMPL. DATE 01/00/1930			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
10		248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
02		406 N	117	-0-	-289 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		181 N	181	-0-	-0 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
HATCHER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 026971		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
02	87 N	66	-0-	-21 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747												
FRANKS, H. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026988	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		53		N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		53		N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		53		N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		53		N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		53		N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			53											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		53		N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	026989	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	2055	PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		B 3	RRCID ->	026990	COMPL. DATE	02/09/1959	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		B 4	RRCID ->	026991	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-

ATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026992	COMPL. DATE	11/22/1945	TOTAL DEPTH	1831	PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	026994	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 027021		COMPL. DATE 12/30/1960		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA, P. T.		WELL #: 1		RRCID -> 039274		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-	-0-
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 2		RRCID -> 039530		COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747												
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:		3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875	-	1886					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS		WELL #:		2 A	RRCID -> 039826	COMPL. DATE 07/21/1966	TOTAL DEPTH	1895	PERF. 1765	-	1850					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310	-	2420					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RENEAU		WELL #:		1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951	-	2128					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MACINA, PAUL		WELL #:		1	RRCID -> 080681	COMPL. DATE 10/09/1978	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1873	-	2012					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER									
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747												
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	090739	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1866 - 1830					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, D.		WELL #:		2	RRCID ->	091904	COMPL. DATE	12/25/1980	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1990 - 2245					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH		WELL #:		1002	RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026	PERF. 1936 - 1982					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	092591	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1813 - 1999					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MACINA		WELL #:		2	RRCID ->	092592	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	2056	PERF. 1818 - 1971					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT									NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT									NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747												
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 098544		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1922 - 2061				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				633										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-			-0-

LINKEY -106-		WELL #: 1		RRCID -> 098546		COMPL. DATE 12/24/1981		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1742 - 1920				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LINKEY -129-		WELL #: 1		RRCID -> 098547		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 1805		PERF. 1704 - 1789				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LINKEY -106-		WELL #: 2		RRCID -> 098549		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1816		PERF. 1653 - 1803				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
MARNIE		WELL #: 1		RRCID -> 098556		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 1954 - 2114						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2010 - 2188						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100095		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 2319		PERF. 1873 - 2076						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006						
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	30	-0-	-90 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROACH		WELL #: 3		RRCID -> 113209		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1982 - 2160								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334								
10	713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	744 N	365	-0-	-379 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 115919		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAYMOND		WELL #: 9701		RRCID -> 117348		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 1989								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			137												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-					-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446								
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90 N	25	-0-	-65 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242								
10	248 N	207	-0-	-41	B	-0-	207	3		N	-0-					-0-
11	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3		N	-0-					-0-
12	217 N	136	-0-	-81	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-

RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			122										
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.				706379			CNTY: LIPSCOMB							
GUEST, SAM J.				WELL #:	1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUEST, SAM J.				WELL #:	1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840			CNTY: LIPSCOMB							
CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520		
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-			-0-

CHARLES				WELL #:	2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540		
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	218	-0-	-247 B	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
01	806 N	326	-0-	-480 B	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-			-0-

R L TIGRETT & J L ROMINES, LP				714308			CNTY: LIPSCOMB							
REYNOLDS, E. E.				WELL #:	1	RRCID ->	026440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
R L TIGRETT & J L ROMINES, LP			//CONT.//		714308									
WEBB			WELL #: A 18		RRCID ->	026441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

ROJO OIL COMPANY					726701									
SAUNDERS, G. C. & H. E.			WELL #: 3		RRCID ->	025868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-

ROMINES OPERATING GROUP					727013									
CHAPMAN			WELL #: 1007		RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-

MORSE, J.			WELL #: 1		RRCID ->	025843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

EAKINS			WELL #: 6		RRCID ->	026489	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
02	377 N	360	-0-	-17 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-

HUNT			WELL #: 1		RRCID ->	026526	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS				
ROXI PRODUCTION			731758									
TERIANA			WELL #:	1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	25	-0-	-130 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC.			740337									
CLAY, A. R.			WELL #:	1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	N/A
10		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
*02		256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUGLAS, R. F.			WELL #:	4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAYCOCK			WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950 - 1966
10		19 N	19	-0-	-0 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
*02		234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAYCOCK			WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1965 - 1982
10		465 N	195	-0-	-270 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
11		438 N	438	-0-	-0 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01		337 N	337	-0-	-0 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
*02		773 N	773	-0-	-0 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C-			WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF.	2006 - 2010
10		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
02		29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337														
TITTLE		WELL #: 183		RRCID -> 038267		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH		2014 PERF. 1968 - 1984						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58 N	26	-0-	-32 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TITTLE, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 038268		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH		2005 PERF. 1930 - 1934						
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. MARYS		WELL #: 1		RRCID -> 038269		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH		2075 PERF. 1996 - 2000						
10	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	232 N	112	-0-	-120 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 039246		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH		2204 PERF. 2084 - 2188						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. MARYS		WELL #: 1 A		RRCID -> 040106		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH		2200 PERF. 2001 - 2005						
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58 N	31	-0-	-27 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TITTLE		WELL #: 1 D		RRCID -> 040107		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH		2025 PERF. 1930 - 1934						
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.										//CONT.// 740337									
SEWELL, BYRL -ET- -AL-										WELL #: 1		RRCID -> 057133		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
-----										EMMERT		WELL #: 102		RRCID -> 065561		COMPL. DATE 11/15/1975		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802	
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-	-0-							
11		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-	-0-							
12		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-	-0-							
01		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-	-0-							
02		116 N	17	-0-	-99 B	-0-	17	2		N	-0-	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT	-0-							
-----										EMMERT		WELL #: 202		RRCID -> 075865		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780	
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-	-0-							
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-	-0-							
12		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-	-0-							
01		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-	-0-							
02		58 N	10	-0-	-48 B	-0-	10	2		N	-0-	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT	-0-							
-----										EMMERT		WELL #: 1099		RRCID -> 076463		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990	
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-	-0-							
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-	-0-							
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-	-0-							
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-	-0-							
02		87 N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2		N	-0-	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT	-0-							
-----										EMMERT		WELL #: 302		RRCID -> 076464		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828	
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-							
-----										MCFARLAND		WELL #: 301		RRCID -> 088520		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773	
10		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-	-0-							
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-	-0-							
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-	-0-							
01		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-	-0-							
02		87 N	15	-0-	-72 B	-0-	15	2		N	-0-	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT	-0-							

PANHANDLE, EAST															
SLT DAKOTA OPERATING, INC.															
EMMERT															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE															
//CONT.// 740337															
WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02		87 N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT															
WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270															
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT															
WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927															
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02		87 N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT															
WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, WINNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A-															
WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902															
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
12		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
*02		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337										
SHERIA		WELL #:		1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
ABBOTT		WELL #:		1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	992 N	867	-0-	-125 B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
11	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	853	3			N	-0-			-0-
12	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3			N	-0-			-0-
01	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3			N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #:		1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
11	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
12	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
01	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
02	493 N	465	-0-	-28 B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-

BARKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
01	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
02	319 N	293	-0-	-26 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-

BARNES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1209 N	1066	-0-	-143 B	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-			-0-

BARNES		WELL #:		2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
12	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
01	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BEASLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	1052	-0-	-157 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
01		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
02		1160 N	1157	-0-	-3 B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1116 N	1072	-0-	-44 B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-

BEASLEY													
WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
11		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
12		558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
01		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
02		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
11		630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
12		620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
01		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-

BOYD													
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
11		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
12		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
01		558 N	394	-0-	-164 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-

BROWN													
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURDINE -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
12		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02		319 N	305	-0-	-14 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CALLHAM //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-	-0-

CASTLEBERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-	-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-	-0-
12	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-	-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-	-0-
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-	-0-

COFFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-	-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-	-0-

COUSINS												
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-	-0-
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
12	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-	-0-
02	348 N	313	-0-	-35 B	-0-	313	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-	-0-

CUBINE												
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-	-0-
11	1500 N	1375	-0-	-125 B	-0-	1375	3			N	-0-	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-	-0-
01	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-	-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	1554	-0-	-27 B	-0-	1554	3			N	-0-	-0-

DARSEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
DARSEY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-

DWYER														
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12		434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-

FOWLER														
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1057	-0-	-53 B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
01		1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
02		1015 N	992	-0-	-23 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-

FOWLER -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-

GLASS														
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
11		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
12		992 N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
01		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
02		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		899 N	889	-0-	-10 B	-0-	889	3		N	-0-			-0-

GLASS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
11		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
12		806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
01		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02		725 N	720	-0-	-5 B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID -> 023708			COMPL. DATE 07/29/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
11		600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12		620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
01		620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID -> 023709			COMPL. DATE 06/15/1953			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
01		651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-

GROSS		WELL #:		1	RRCID -> 023710			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10		465 N	297	-0-	-168 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11		480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
01		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02		377 N	253	-0-	-124 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

HANNER -X-		WELL #:		1	RRCID -> 023711			COMPL. DATE 07/23/1957			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
12		434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01		434 N	200	-0-	-234 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02		406 N	24	-0-	-382 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		372 N	81	-0-	-291 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-

HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 023712			COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH	2812 PERF. 2600 - 2740		
10		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
01		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		1	RRCID -> 023713			COMPL. DATE 10/03/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
11		750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
01		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02		667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	646	-0-	-129 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
HIBLER -A- //CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		713 N	600	-0-	-113 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11		660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12		620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12		837 N	729	-0-	-108 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01		868 N	792	-0-	-76 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12		961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11		780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12		837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02		754 N	732	-0-	-22 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		837 N	762	-0-	-75 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02		58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12		403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	023720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3			N	-0-	-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-	-0-
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-	-0-
01	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3			N	-0-	-0-
02	522 N	490	-0-	-32 B	-0-	490	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-	-0-

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	023721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	403 N	162	-0-	-241 B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-	-0-
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-	-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	164	-0-	-363 B	-0-	164	3			N	-0-	-0-

HUDGINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF. 2268 - 2324	
10	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-	-0-
11	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3			N	-0-	-0-
12	899 N	714	-0-	-185 B	-0-	714	3			N	-0-	-0-
01	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-	-0-
02	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-	-0-

HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-	-0-
11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-	-0-
12	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722	3			N	-0-	-0-
01	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-	-0-
02	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

JOHNSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-	-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-

JOHNSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
02		174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-

JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1746	-0-	-84 B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1680	-0-	-242 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1527	-0-	-333 B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
02		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3	N	-0-			-0-

JOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	023729	COMPL. DATE	04/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
11		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
12		620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
01		620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
02		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	023730	COMPL. DATE	03/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
11		390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12		434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
01		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	023731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
11		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
12		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
01		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-

LEWIS				WELL #:	2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-

LEWIS				WELL #:	6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A

10		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
11		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
02		261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-

MAGEE				WELL #:	1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
11		510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
12		527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
01		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-

MAJOR				WELL #:	1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
11		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	921	-0-	-164 B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
01		961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
02		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-

MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
02		319 N	318	-0-	-1 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
01		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02		261 N	252	-0-	-9 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
11		840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
12		868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
02		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
11		990 N	937	-0-	-53 B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
12		1023 N	904	-0-	-119 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
01		992 N	942	-0-	-50 B	-0-	942 3		N	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
11		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
12		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
01		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
11		600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
12		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
01		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
02		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
11		750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
12		682 N	500	-0-	-182 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
01		775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
02		667 N	622	-0-	-45 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
12		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
01		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2292 -	2340	
10		713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
11		660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
12		713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
01		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
02		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-			-0-

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF. N/A		
10		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
01		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
02		464 N	417	-0-	-47 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		651 N	575	-0-	-76 B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
11		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
12		620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
01		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
11		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
12		775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
01		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
02		667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
11		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
12		713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
01		682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
02		609 N	585	-0-	-24 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #:		1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
11		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
12		837 N	761	-0-	-76 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
01		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
02		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-

VAN SANT		WELL #:		1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
12		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
11		450 N	364	-0-	-86 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
01		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
11		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
12		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
01		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
02		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-

WILLIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
11		720 N	517	-0-	-203 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
12		837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
02		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-

WOODS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
11		630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
12		651 N	558	-0-	-93 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
01		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
02		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-

YOES		WELL #:		1	RRCID ->	023762	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
12		465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-

YOES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023763	COMPL. DATE	08/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
12		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
01		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
02		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BAKER													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	252 1	401 3		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	234 1	325 3		N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	279 1	470 3		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-

SHORT													
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	315 N	83	-0-	-232 B	-0-	83 3			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3			N	-0-			-0-

CHAPMAN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3			N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3			N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3			N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3			N	-0-			-0-
02	290 N	275	-0-	-15 B	-0-	275 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3			N	-0-			-0-

ALDOUS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A													
10	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3			N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3			N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3			N	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
02	261 N	249	-0-	-12 B	-0-	249 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3			N	-0-			-0-

ALDOUS -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALDOUS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A													
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3			N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3			N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3			N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3			N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 025979			COMPL. DATE 02/13/1958			TOTAL DEPTH	1957 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3		N	-0-				-0-
11		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3		N	-0-				-0-
12		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-				-0-
01		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-				-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-				-0-

ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 025980			COMPL. DATE 08/11/1956			TOTAL DEPTH	1833 PERF. N/A			
10		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-				-0-
11		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3		N	-0-				-0-
12		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-				-0-
01		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3		N	-0-				-0-
02		522 N	501	-0-	-21 B	-0-	501	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3		N	-0-				-0-

ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 025981			COMPL. DATE 04/16/1956			TOTAL DEPTH	1990 PERF. N/A			
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-				-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-				-0-
12		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-				-0-
01		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3		N	-0-				-0-
02		377 N	354	-0-	-23 B	-0-	354	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3		N	-0-				-0-

ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 025982			COMPL. DATE 05/17/1958			TOTAL DEPTH	1994 PERF. N/A			
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-				-0-
11		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-				-0-
12		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-				-0-
01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-				-0-
02		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-				-0-

ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID -> 025983			COMPL. DATE 01/30/1960			TOTAL DEPTH	1952 PERF. N/A			
10		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3		N	-0-				-0-
11		600 N	541	-0-	-59 B	-0-	541	3		N	-0-				-0-
12		620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3		N	-0-				-0-
01		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-				-0-
02		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-				-0-

ALDOUS -I-		WELL #:		1	RRCID -> 025984			COMPL. DATE 01/28/1960			TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A			
10		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-				-0-
11		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3		N	-0-				-0-
12		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3		N	-0-				-0-
01		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-				-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
AMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3		N	-0-				-0-
11		270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3		N	-0-				-0-
12		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3		N	-0-				-0-
01		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-				-0-
02		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-				-0-

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A			
10		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 3		N	-0-				-0-
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3		N	-0-				-0-
12		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-				-0-
01		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-				-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-				-0-

ATKINSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A			
10		1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135 3		N	-0-				-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-				-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-				-0-
01		1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090 3		N	-0-				-0-
02		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3		N	-0-				-0-

AYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140 3		N	-0-				-0-
11		210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 3		N	-0-				-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-				-0-
01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-				-0-
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		279 N	131	-0-	-148 B	-0-	131 3		N	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A			
10		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-				-0-
11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-				-0-
12		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-				-0-
01		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-				-0-
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3		N	-0-				-0-

BATSON		WELL #:		1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A			
10		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3		N	-0-				-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-				-0-
12		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3		N	-0-				-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-				-0-
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BAXTER		WELL #:		3	RRCID -> 025996			COMPL. DATE 02/18/1958			TOTAL DEPTH	2102 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
11		480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12		496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
01		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
02		406 N	387	-0-	-19 B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025998			COMPL. DATE 06/28/1957			TOTAL DEPTH	2051 PERF. N/A			
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
11		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
01		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02		348 N	334	-0-	-14 B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 025999			COMPL. DATE 07/01/1957			TOTAL DEPTH	2129 PERF. N/A			
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02		145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026000			COMPL. DATE 11/10/1957			TOTAL DEPTH	2136 PERF. N/A			
10		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02		174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID -> 026001			COMPL. DATE 08/20/1958			TOTAL DEPTH	2053 PERF. N/A			
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02		116 N	80	-0-	-36 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID -> 026002			COMPL. DATE 08/13/1958			TOTAL DEPTH	2108 PERF. N/A			
10		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BEDNORZ ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-	
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-	

BELL -E-			WELL #:		1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/26/1952	TOTAL DEPTH	2113	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

BERGMAN			WELL #:		1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-	

BERGMAN			WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A
10	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-	
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-	

BERGMAN			WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
11	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-	
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-	
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-	
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-	

BERGMAN			WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A
10	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-	
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-	
02	232 N	225	-0-	-7 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3		N	-0-	-0-
11		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3		N	-0-	-0-
12		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-	-0-
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-	-0-
02		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-	-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A												
10		868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835	3		N	-0-	-0-
11		840 N	766	-0-	-74 B	-0-	766	3		N	-0-	-0-
12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-	-0-
01		837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3		N	-0-	-0-
02		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
10		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3		N	-0-	-0-
11		330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273	3		N	-0-	-0-
12		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-	-0-
01		310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3		N	-0-	-0-
02		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
10		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3		N	-0-	-0-
11		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3		N	-0-	-0-
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3		N	-0-	-0-
01		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3		N	-0-	-0-
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3		N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
10		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3		N	-0-	-0-
11		540 N	453	-0-	-87 B	-0-	453	3		N	-0-	-0-
12		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3		N	-0-	-0-
01		496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3		N	-0-	-0-
02		435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3		N	-0-	-0-
11		600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3		N	-0-	-0-
12		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-	-0-
01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-	-0-
02		580 N	545	-0-	-35 B	-0-	545	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		651 N	594	-0-	-57 B	-0-	594	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BETENBOUGH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026028	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614 3	N	-0-		-0-	
11		630 N	552	-0-	-78 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-	
12		651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
01		620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
02		522 N	493	-0-	-29 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-	

BETENBOUGH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A	
10		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	

BJERG		WELL #:		1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
11		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
12		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
01		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
02		232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-	

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-	
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	

BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
01		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	

BORIN		WELL #:		1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A	
10		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
01		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BRASHEARS			WELL #:		1	RRCID -> 026038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS			WELL #:		1	RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
11		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
01		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02		261 N	247	-0-	-14 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #:		1	RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A			
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02		87 N	80	-0-	-7 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #:		2	RRCID -> 026041		COMPL. DATE 11/30/1958		TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A			
10		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
11		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
12		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
01		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-

BURKHALTER			WELL #:		1	RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A			
10		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-

BUSH			WELL #:		1	RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 3			N	-0-			-0-
11		900 N	799	-0-	-101 B	-0-	799 3			N	-0-			-0-
12		899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764 3			N	-0-			-0-
01		868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775 3			N	-0-			-0-
02		783 N	641	-0-	-142 B	-0-	641 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	679	-0-	-96 B	-0-	679 3			N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A			
10		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3			N	-0-			-0-
11		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3			N	-0-			-0-
12		558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 3			N	-0-			-0-
01		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3			N	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3			N	-0-			-0-

CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A			
10		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3			N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3			N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3			N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3			N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3			N	-0-			-0-
11		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3			N	-0-			-0-
12		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3			N	-0-			-0-
01		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3			N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3			N	-0-			-0-

CITY GOLF CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3			N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3			N	-0-			-0-
12		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3			N	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3			N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3			N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A			
10		434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 3			N	-0-			-0-
11		450 N	388	-0-	-62 B	-0-	388 3			N	-0-			-0-
12		434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 3			N	-0-			-0-
01		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3			N	-0-			-0-
02		377 N	337	-0-	-40 B	-0-	337 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-	N	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-	N	-0-	-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A	
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-	N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-	N	-0-	-0-

COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A	
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3	N	-0-	N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-	N	-0-	-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A	
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-	N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-	N	-0-	-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987	PERF. N/A	
10	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-	N	-0-	-0-
02	261 N	237	-0-	-24 B	-0-	237	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3	N	-0-	N	-0-	-0-

COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A	
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3	N	-0-	N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11		240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12		248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170	PERF. N/A	
10		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
01		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
02		145 N	133	-0-	-12 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-

DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025	PERF. N/A	
10		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
12		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-

DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
11		270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-

EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A	
10		465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
02		377 N	309	-0-	-68 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-

EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A	
10		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
11		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
12		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
01		341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
02		348 N	278	-0-	-70 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
12		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-

FERRIL		WELL #:		1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
12		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
01		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
01		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	026074	COMPL. DATE	04/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
11		540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
12		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
01		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-

FOWLER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
12		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-

FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026076	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
12		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
FOWLER -E- //CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
11		720 N	676	-0-	-44 B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
12		704 N	702	-0-	-2 B	-0-	702	3			N	-0-			-0-
01		775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
02		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-			-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
11		210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A															
10		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02		145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A															
10		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
02		290 N	255	-0-	-35 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A															
10		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02		203 N	191	-0-	-12 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A															
10		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
11		510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
01		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
02		464 N	385	-0-	-79 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185 3			N	-0-				-0-
11		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3			N	-0-				-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3			N	-0-				-0-
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3			N	-0-				-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3			N	-0-				-0-

GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A				

10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3			N	-0-				-0-
11		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3			N	-0-				-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3			N	-0-				-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3			N	-0-				-0-
02		261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3			N	-0-				-0-

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A				

10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3			N	-0-				-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3			N	-0-				-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3			N	-0-				-0-
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3			N	-0-				-0-
02		174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3			N	-0-				-0-

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A				

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A				

10		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3			N	-0-				-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-				-0-
12		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3			N	-0-				-0-
01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3			N	-0-				-0-
02		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3			N	-0-				-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

10		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3			N	-0-				-0-
11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3			N	-0-				-0-
12		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3			N	-0-				-0-
01		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3			N	-0-				-0-
02		290 N	280	-0-	-10 B	-0-	280 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-	-0-
11	360 N	267	-0-	-93 B	-0-	267	3			N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-	-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-	-0-
02	261 N	244	-0-	-17 B	-0-	244	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3			N	-0-	-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-	-0-
12	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-	-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-	-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A												
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
02	203 N	174	-0-	-29 B	-0-	174	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-	-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2107 R	1593	-0-	-514 B	-0-	1593	3			N	-0-	-0-
11	1440 #	1357	-0-	-83 B	-83	1357	3			N	-0-	-0-
12	1078	1547	-0-	469 B	386	1547	3			N	-0-	-0-
01	1806 R	1420	-0-	-386 B	-0-	1420	3			N	-0-	-0-
02	1479 #	1245	-0-	-234 B	-234	1245	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -234											
03	978	1206	-0-	228 B	-6	1206	3			N	-0-	-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-	-0-
01	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HALL -C-				WELL #:	1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF.	410	-	430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL -E-				WELL #:	1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	N/A			
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	261 N	248	-0-	-13 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HALL -F-				WELL #:	1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF.	N/A			
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HAYES				WELL #:	1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF.	N/A			
10	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HAYES				WELL #:	2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033	PERF.	N/A			
10	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A			
10	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
HOBBES																	
WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02		174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
HOBBES																	
WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A																	
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
HUDGINS -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
HUDGINS -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
HUDGINS -C-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11		480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02		464 N	462	-0-	-2 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
HUFFINE																	
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A																	
10		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11		360 N	299	-0-	-61 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01		341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
KNOLL		WELL #:		3	RRCID -> 026117			COMPL. DATE 08/23/1958			TOTAL DEPTH	2060 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		211 3		N	-0-					-0-
11		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		194 3		N	-0-					-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		188 3		N	-0-					-0-
01		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3		185 3		N	-0-					-0-
02		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		220 3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		222 3		N	-0-					-0-

KNOLL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026118			COMPL. DATE 04/08/1954			TOTAL DEPTH	2030 PERF. N/A					
10		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		338 3		N	-0-					-0-
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		337 3		N	-0-					-0-
12		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		365 3		N	-0-					-0-
01		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3		337 3		N	-0-					-0-
02		319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317 3		317 3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331 3		331 3		N	-0-					-0-

KNOLL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026119			COMPL. DATE 07/20/1955			TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A					
10		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3		261 3		N	-0-					-0-
11		270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3		243 3		N	-0-					-0-
12		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		291 3		N	-0-					-0-
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		270 3		N	-0-					-0-
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		248 3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3		249 3		N	-0-					-0-

KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID -> 026120			COMPL. DATE 06/29/1957			TOTAL DEPTH	2131 PERF. N/A					
10		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		286 3		N	-0-					-0-
11		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3		256 3		N	-0-					-0-
12		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		296 3		N	-0-					-0-
01		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		282 3		N	-0-					-0-
02		261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250 3		250 3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 3		264 3		N	-0-					-0-

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 026123			COMPL. DATE 08/07/1957			TOTAL DEPTH	2115 PERF. N/A					
10		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3		379 3		N	-0-					-0-
11		390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3		375 3		N	-0-					-0-
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		409 3		N	-0-					-0-
01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		388 3		N	-0-					-0-
02		377 N	328	-0-	-49 B	-0-	328 3		328 3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 3		347 3		N	-0-					-0-

LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID -> 026124			COMPL. DATE 07/18/1957			TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A					
10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		387 3		N	-0-					-0-
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		407 3		N	-0-					-0-
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		435 3		N	-0-					-0-
01		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		424 3		N	-0-					-0-
02		406 N	339	-0-	-67 B	-0-	339 3		339 3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353 3		353 3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-				-0-
11	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	3		N	-0-				-0-
12	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3		N	-0-				-0-
01	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3		N	-0-				-0-
02	290	N	276	-0-	-14	B	-0-	276	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-				-0-

LAYCOCK		WELL #:		10	RRCID ->	026128	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A					
10	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-				-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-				-0-
12	558	N	449	-0-	-109	B	-0-	449	3		N	-0-				-0-
01	496	N	478	-0-	-18	B	-0-	478	3		N	-0-				-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-				-0-

LAYCOCK		WELL #:		11	RRCID ->	026129	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. N/A					
10	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-				-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-				-0-
12	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3		N	-0-				-0-
01	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3		N	-0-				-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-				-0-

LAYCOCK		WELL #:		13	RRCID ->	026130	COMPL. DATE	11/12/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A					
10	434	N	407	-0-	-27	B	-0-	407	3		N	-0-				-0-
11	450	N	421	-0-	-29	B	-0-	421	3		N	-0-				-0-
12	434	N	392	-0-	-42	B	-0-	392	3		N	-0-				-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-				-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-				-0-

LAYCOCK		WELL #:		14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A					
10	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3		N	-0-				-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-				-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-				-0-
01	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3		N	-0-				-0-
02	203	N	193	-0-	-10	B	-0-	193	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-				-0-

LAYCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LAYCOCK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3			N	-0-		-0-
11		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3			N	-0-		-0-
12		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3			N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3			N	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3			N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 415 -	427	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 470 -	482	
10		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3			N	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3			N	-0-		-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3			N	-0-		-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3			N	-0-		-0-
02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3			N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A		
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3			N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3			N	-0-		-0-
12		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3			N	-0-		-0-
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-		-0-
02		145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3			N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3			N	-0-		-0-
11		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3			N	-0-		-0-
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3			N	-0-		-0-
01		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3			N	-0-		-0-
02		290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
01		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-

LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A	
10		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
11		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
12		496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
02		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
01		186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-

LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A	
10		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
12		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01		248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A	
10		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
11		360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
12		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A	
10		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
11		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-	

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	660 N	568	-0-	-92 B	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	551 N	507	-0-	-44 B	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-	

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A												
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-	

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LUTES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11		240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
02		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-

MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A	
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01		186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02		174 N	54	-0-	-120 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		155 N	40	-0-	-115 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11		330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12		310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
01		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02		290 N	244	-0-	-46 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
12		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
01		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
12		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
11		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
01		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-

MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A		
10		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
11		300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
12		279 N	116	-0-	-163 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01		279 N	28	-0-	-251 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-

MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A		
10		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
11		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
02		406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 3		N	-0-			-0-

MCALLISTER		WELL #:		1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
11		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
12		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-			-0-

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 -	2138	
10		775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
11		720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
12		744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
01		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-			-0-

MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A		
10		496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
11		540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
12		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
01		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11		750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3			N	-0-			-0-
12		769 N	703	-0-	-66 B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
01		775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688	3			N	-0-			-0-
02		696 N	614	-0-	-82 B	-0-	614	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		703 N	651	-0-	-52 B	-0-	651	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A															
10		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-			-0-
11		720 N	636	-0-	-84 B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
12		713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
01		713 N	605	-0-	-108 B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
02		609 N	553	-0-	-56 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A															
10		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
11		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
12		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02		348 N	336	-0-	-12 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A															
10		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A															
10		434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
11		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
01		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
02		377 N	359	-0-	-18 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11		420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12		434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A																	
10		899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11		870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12		868 N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01		806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A																	
10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11		360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MORGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026192	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
11		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
12		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
02		232 N	220	-0-	-12 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-

MORGAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026193	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	2137	PERF.	N/A
10		248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
01		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
02		174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-

MORGAN -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026195	COMPL. DATE	09/23/1958	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	N/A
10		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
12		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
02		290 N	266	-0-	-24 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-

MORGAN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026196	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	N/A
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
12		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	N/A
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-

NEELY		WELL #:		3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886	PERF.	N/A
10		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
11		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
12		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
01		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
02		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
NELSON			WELL #:	1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-

NEWKIRK			WELL #:	2	RRCID ->	026203	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	N/A	
10		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11		510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
12		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-

NEWKIRK			WELL #:	4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NICHOLSON			WELL #:	1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
02		58 N	25	-0-	-33 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3		N	-0-			-0-

NICHOLSON			WELL #:	2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	N/A	
10		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
12		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02		145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
11		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
NICHOLSON -B- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
11		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
01		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
02		261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
02		232 N	193	-0-	-39 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
01		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
10		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
02		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
NOEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 3	N	-0-	-0-	
12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-	-0-	
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-	-0-	

NOEL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026220		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	

NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026221		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	162	-0-	-12 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-	

NOEL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026222		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-	-0-	
02	87 N	84	-0-	-3 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-	

ONEIL		WELL #: 1		RRCID -> 026223		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-	-0-	
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-	-0-	
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	

ONEIL		WELL #: 2		RRCID -> 026224		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ONEIL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026227	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1924 - 2028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
01	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026228	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955 PERF.	N/A	
10	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
02	319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF.	N/A	
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
12	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069 PERF.	N/A	
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943 PERF.	N/A	
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
02	232 N	223	-0-	-9 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981 PERF.	N/A	
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 026233			COMPL. DATE 05/00/1958			TOTAL DEPTH 1874	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3			N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3			N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3			N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		1	RRCID -> 026234			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3			N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3			N	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3			N	-0-			-0-
01		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3			N	-0-			-0-
02		203 N	181	-0-	-22 B	-0-	181 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3			N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		2	RRCID -> 026235			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3			N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3			N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3			N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3			N	-0-			-0-
02		174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3			N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		3	RRCID -> 026236			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3			N	-0-			-0-
11		420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388 3			N	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3			N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3			N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 3			N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		4	RRCID -> 026237			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3			N	-0-			-0-
11		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3			N	-0-			-0-
12		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3			N	-0-			-0-
01		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3			N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 3			N	-0-			-0-

ORR -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026238			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3			N	-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3			N	-0-			-0-
12		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3			N	-0-			-0-
01		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3			N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026240			COMPL. DATE 12/00/1957			TOTAL DEPTH 1774	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3			N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3			N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3			N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3			N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3			N	-0-			-0-

PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026241			COMPL. DATE 02/00/1959			TOTAL DEPTH 1812	PERF. N/A		
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3			N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3			N	-0-			-0-
01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3			N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3			N	-0-			-0-

PHIPPS		WELL #:		1	RRCID -> 026243			COMPL. DATE 05/00/1958			TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A		
10		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3			N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3			N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3			N	-0-			-0-

PURKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026246			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1976	PERF. N/A		
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3			N	-0-			-0-
11		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 3			N	-0-			-0-
12		341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3			N	-0-			-0-
01		372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 3			N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3			N	-0-			-0-

PURKEY -A-		WELL #:		A 1	RRCID -> 026247			COMPL. DATE 12/00/1958			TOTAL DEPTH 1990	PERF. N/A		
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3			N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3			N	-0-			-0-
12		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3			N	-0-			-0-
01		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3			N	-0-			-0-
02		232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3			N	-0-			-0-

RAU		WELL #:		1	RRCID -> 026248			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3			N	-0-			-0-
11		630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590 3			N	-0-			-0-
12		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3			N	-0-			-0-
01		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3			N	-0-			-0-
02		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SANDERS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
12		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
02		261 N	213	-0-	-48 B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-

SANDERS															
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
11		510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
12		527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
01		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-

SCHOONOVER															
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
02		203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-

SCHOONOVER															
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A															
10		403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
11		390 N	329	-0-	-61 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
12		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-

SCHOONOVER															
WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A															
10		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11		360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02		232 N	198	-0-	-34 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-

SCOTT															
WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A															
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
SCRUGGS			WELL #:	1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
12	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
01	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-			-0-

SCRUGGS -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-			-0-

SCRUGGS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A			
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-			-0-

SCRUGGS -B-			WELL #:	1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A			
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02	174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-

SHERWOOD			WELL #:	1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A			
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-		-0-
01	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200	3			N	-0-		-0-
02	203 N	178	-0-	-25 B	-0-	178	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-		-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A													
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-		-0-
01	558 N	371	-0-	-187 B	-0-	371	3			N	-0-		-0-
02	435 N	427	-0-	-8 B	-0-	427	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-		-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A													
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-		-0-
01	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-		-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A													
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A													
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-		-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A													
10		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
11		390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
12		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
01		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
02		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A													
10		465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
11		420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
12		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
01		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035													
10		744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
11		690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
12		682 N	565	-0-	-117 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
01		651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
02		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A													
10		806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
11		780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
12		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
01		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
02		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026281			COMPL. DATE 04/17/1957			TOTAL DEPTH 3010	PERF. 1774 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-	-0-	
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-	-0-	
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-	-0-	
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-	-0-	
02	174 N	163	-0-	-11 B	-0-	163	3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026282			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-	-0-	
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-	-0-	
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-	-0-	
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-	-0-	
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026284			COMPL. DATE 02/25/1957			TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1741 - 1931	
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-	-0-	
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-	-0-	
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-	-0-	
01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-	-0-	
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026285			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1776	PERF. N/A	
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-	-0-	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-	-0-	
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-	
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-	-0-	
02	261 N	258	-0-	-3 B	-0-	258	3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026286			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 2036	PERF. N/A	
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-	-0-	
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-	-0-	
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-	-0-	
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-	-0-	
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-	-0-	

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 026287			COMPL. DATE 01/01/1954			TOTAL DEPTH 1919	PERF. N/A	
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-	-0-	
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-	-0-	
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-	-0-	
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-	-0-	
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52	3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 026288			COMPL. DATE 04/02/1957			TOTAL DEPTH	2000 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
02		116 N	103	-0-	-13 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 026289			COMPL. DATE 09/03/1958			TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
12		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 026290			COMPL. DATE 09/10/1958			TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A
10		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026291			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH	1863 PERF. N/A
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
02		87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026292			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A
10		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
01		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026293			COMPL. DATE 08/00/1958			TOTAL DEPTH	1939 PERF. N/A
10		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
11		180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
01		155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3			N	-0-			-0-
11		390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343 3			N	-0-			-0-
12		372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 3			N	-0-			-0-
01		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3			N	-0-			-0-
02		319 N	281	-0-	-38 B	-0-	281 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A			
10		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3			N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3			N	-0-			-0-
12		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 3			N	-0-			-0-
01		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A			
10		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3			N	-0-			-0-
11		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 3			N	-0-			-0-
12		465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 3			N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A			
10		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3			N	-0-			-0-
11		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3			N	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3			N	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3			N	-0-			-0-
02		232 N	201	-0-	-31 B	-0-	201 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A			
10		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3			N	-0-			-0-
11		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3			N	-0-			-0-
01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3			N	-0-			-0-
02		261 N	260	-0-	-1 B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3			N	-0-			-0-
11		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 3			N	-0-			-0-
12		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3			N	-0-			-0-
01		403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326 3			N	-0-			-0-
02		348 N	315	-0-	-33 B	-0-	315 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02		261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02		203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02		174 N	170	-0-	-4 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A																	
10		589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11		570 N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12		589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A														
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A														
10	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A														
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A														
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A				
10		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
11		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
12		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
01		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A				
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
11		450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
12		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
01		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A				
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02		116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A				
10		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
11		330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888				
10		620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
11		570 N	515	-0-	-55 B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WISCHKAEMPER -F-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
11		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
12		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
11		480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
WOODALL												
WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A												
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
11		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
12		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
02		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
WHITTLES, C. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
11		210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
01		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7 B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
MCCALL												
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
ALICE RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
VERA													
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
01		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02		174 N	168	-0-	-6 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA													
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
01		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA													
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA													
WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA													
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A													
10		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
11		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
12		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
01		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-

WEBB -D-													
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250													
10		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11		210 N	22	-0-	-188 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUD		WELL #:		1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2030 - 2225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
11		240 N	28	-0-	-212 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF.	N/A
10		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
12		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
02		406 N	385	-0-	-21 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-

CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	N/A
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
01		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-

CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	N/A
10		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
12		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
01		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-

DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A
10		372 N	270	-0-	-102 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11		360 N	278	-0-	-82 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
12		372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF.	2010 - 2044
10		620 N	522	-0-	-98 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
11		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
12		527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
01		527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID -> 031687			COMPL. DATE 06/21/1963			TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 031688			COMPL. DATE 10/11/1963			TOTAL DEPTH	2044 PERF. N/A					
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

FLOREY		WELL #:		1	RRCID -> 031949			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
10		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11		780 N	704	-0-	-76 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

KING		WELL #:		1	RRCID -> 031950			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
10		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11		120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GOOCH -A-		WELL #:		1	RRCID -> 033400			COMPL. DATE 02/20/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-

MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID -> 033401			COMPL. DATE 01/24/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
10		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 033860		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
12	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
02	203 N	195	-0-	-8 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-

DAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033886		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 034747		COMPL. DATE 10/03/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
12	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
01	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02	638 N	592	-0-	-46 B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 035143		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A				
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	319 N	292	-0-	-27 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 035620		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-

BELL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035790		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A				
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
HUDDINS -C-			WELL #:		4	RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-			WELL #:		4	RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 -	2033	
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
02	203 N	191	-0-	-12 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-			WELL #:		3	RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 -	1950	
10	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
12	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
01	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			-0-

BELL -D-			WELL #:		4	RRCID -> 041325		COMPL. DATE 07/11/1966		TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 -	1920	
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-			WELL #:		2	RRCID -> 052190		COMPL. DATE 11/04/1971		TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2368 -	2426	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1			WELL #:		1	RRCID -> 055848		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
ROBERTS, J. //CONT.// 760218													
WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02		319 N	270	-0-	-49 B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-

MCCALL													
WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932													
10		56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	50	-0-	50 B	50	50 3		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	127	-0-	127 B	177	127 3		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	142	-0-	142 B	319	142 3		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	45	-0-	45 B	364	45 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 364													
*03		407 N	43	-0-	-364 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-

NORTHFORK													
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230													
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02		87 N	73	-0-	-14 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-

MCCALL													
WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCALL													
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

REID													
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972													
10		56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	50	-0-	50 B	50	50 3		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	127	-0-	127 B	177	127 3		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	142	-0-	142 B	319	142 3		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	45	-0-	45 B	364	45 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 364													
*03		407 N	43	-0-	-364 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID -> 086231			COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 2389	PERF. 2236 - 2376	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-	-0-
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
12		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-	-0-
01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-	-0-
02		377 N	356	-0-	-21 B	-0-	356	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-	-0-

KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 088954			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 2247	PERF. 2046 - 2168	
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-	-0-
12		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-	-0-
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
02		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	-0-

BIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 089326			COMPL. DATE 04/30/1980			TOTAL DEPTH 2310	PERF. 2023 - 2272	
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-	-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-	-0-
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
01		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-	-0-
02		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 089481			COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 2186	PERF. 2041 - 2117	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TEDDER		WELL #:		1	RRCID -> 089626			COMPL. DATE 03/17/1980			TOTAL DEPTH 2169	PERF. 1993 - 2100	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TURMAN		WELL #:		2	RRCID -> 090309			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH 2210	PERF. 2013 - 2194	
10		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
12		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-	-0-
01		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-	-0-
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TEDDER		WELL #:		2	RRCID -> 090614			COMPL. DATE 07/30/1980			TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-

LLISTER		WELL #:		2	RRCID -> 093129			COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940		
10		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02		145 N	133	-0-	-12 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-

MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID -> 093130			COMPL. DATE 04/22/1981			TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130		
10		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
12		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
01		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
02		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		14	RRCID -> 093131			COMPL. DATE 04/08/1981			TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID -> 093132			COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID -> 093133			COMPL. DATE 01/20/1981			TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027		
10		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
AYCOCK			WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL			WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044	

10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
01		124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02		116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-

BROWN -B-			WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 - 2354	

10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
01		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02		145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-

BROWN			WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF. 2041 - 2170	

10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02		87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-			-0-

NELSON			WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2334 - 2512	

10		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
01		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02		145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-

LULA			WELL #:		2	RRCID ->	095426	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1810 - 1971	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
WISCHKAEMPER -H-		WELL #:	1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1926 - 2042				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3			N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3			N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3			N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3			N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3			N	-0-			-0-

SAYE		WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF. 1620 - 1726				
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3			N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3			N	-0-			-0-
12		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3			N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3			N	-0-			-0-
02		261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3			N	-0-			-0-

LULA		WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1876 - 1922				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SANDRA		WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF. 1907 - 2054				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEAU		WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2119 - 2370				
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3			N	-0-			-0-
11		240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156 3			N	-0-			-0-
12		217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 3			N	-0-			-0-
01		248 N	27	-0-	-221 B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

BUBBA		WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1682 - 1833				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
APRIL			WELL #:		1	RRCID -> 098738		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2202 - 2420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-

PAM			WELL #:		1	RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2161 - 2343		
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-

VIRGINIA			WELL #:		1	RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2167 - 2339		
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
01	682 N	207	-0-	-475 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	203 N	196	-0-	-7 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
*03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-

OLETA			WELL #:		1	RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1868 - 1984		
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
*03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN			WELL #:		1	RRCID -> 099271		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2335 - 2416		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN			WELL #:		2	RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2268 - 2412		
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02	232 N	205	-0-	-27 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
*03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
KIM		WELL #: 1		RRCID -> 100131		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1836 - 2010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 100132		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 1852 - 2066						
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377 N	358	-0-	-19 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

BUBBA		WELL #: 2		RRCID -> 100822		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1866						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL		WELL #: 1		RRCID -> 100824		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2095 - 2282						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

VONDA		WELL #: 1		RRCID -> 102085		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 2082		PERF. 1871 - 2038						
10	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	690 N	638	-0-	-52 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	609 N	556	-0-	-53 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-

MERTAL		WELL #: 1		RRCID -> 102087		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 1897 - 2120						
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	31	-0-	31 B	31	31	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY	10	-0-	10 B	41	10	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	6	-0-	6 B	47	6	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	32	-0-	32 B	79	32	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 79															
*03	111 N	32	-0-	-79 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID -> 102169			COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH	2340 PERF. 2225 - 2286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
12		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02		406 N	392	-0-	-14 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-

JACKIE		WELL #:		1	RRCID -> 103599			COMPL. DATE 06/14/1982			TOTAL DEPTH	2065 PERF. 1830 - 2022		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #:		1	RRCID -> 104240			COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH	2012 PERF. 1887 - 1960		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		382										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382				N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 104334			COMPL. DATE 01/20/1983			TOTAL DEPTH	2103 PERF. 1954 - 2030		
10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02		116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID -> 104897			COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH	2267 PERF. 2086 - 2247		
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02		174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #:		3	RRCID -> 104899			COMPL. DATE 04/16/1983			TOTAL DEPTH	2550 PERF. 2423 - 2514		
10		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12		558 N	468	-0-	-90 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02		464 N	366	-0-	-98 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HARBER		WELL #:		1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF.	2352 - 2507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	3			N	-0-	-0-
11	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-	-0-
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3			N	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-	-0-
02	609 N	590	-0-	-19 B	-0-	590	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-	-0-

DRUCY		WELL #:		1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2088 - 2388

10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
11	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492	3			N	-0-	-0-
12	589 N	184	-0-	-405 B	-0-	184	3			N	-0-	-0-
01	589 N	107	-0-	-482 B	-0-	107	3			N	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-	-0-

WEBB -C-		WELL #:		1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2608 - 2078

10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
02	58 N	51	-0-	-7 B	-0-	51	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-	-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	2094 - 2240

10	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-	-0-
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-	-0-
12	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-	-0-
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-	-0-

STAHL		WELL #:		1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538

10	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	3			N	-0-	-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-	-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	3			N	-0-	-0-
01	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-	-0-
02	1015 N	997	-0-	-18 B	-0-	997	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF. 1818 - 1944		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	10	-0-	10 B	10	10	3	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	3	-0-	3 B	13	3	3	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	2	-0-	2 B	15	2	3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	11	-0-	11 B	26	11	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				26									
*03		37 N	11	-0-	-26 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1808 - 1894		
10		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	223	-0-	223 B	223	223	3	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	114	-0-	114 B	337	114	3	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	243	-0-	243 B	580	243	3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	271	-0-	271 B	851	271	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				851									
*03		1048 N	197	-0-	-851 B	-0-	197	3	N	-0-			-0-

JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 - 2086		
10		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
11		180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 - 2112		
10		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
11		450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12		465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
01		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-			-0-

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 - 1908		
10		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-			-0-

BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2385 - 2510		
10		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
11		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1116	-0-	-124 B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
02		1189 N	1037	-0-	-152 B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1240 N	1077	-0-	-163 B	-0-	1077	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BOYD			WELL #:	2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2378 - 2646	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3		N	-0-		-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-		-0-
12		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-		-0-
01		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
02		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	3		N	-0-		-0-

JOHNSTON				WELL #:	2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 - 2467
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-		-0-
12		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-		-0-
01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-		-0-
02		174 N	156	-0-	-18 B	-0-	156	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3		N	-0-		-0-

BARNES -B-				WELL #:	2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 - 2481
10		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-		-0-
12		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-		-0-
01		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3		N	-0-		-0-
02		464 N	338	-0-	-126 B	-0-	338	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	3		N	-0-		-0-

REEVES				WELL #:	2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 - 2514
10		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3		N	-0-		-0-
11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-		-0-
12		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-		-0-
01		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3		N	-0-		-0-
02		348 N	321	-0-	-27 B	-0-	321	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-		-0-

WOODS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 - 2270
10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-		-0-
11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-		-0-
12		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-		-0-
01		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3		N	-0-		-0-
02		464 N	399	-0-	-65 B	-0-	399	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421	3		N	-0-		-0-

SHAW -A-				WELL #:	2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 - 2720
10		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	3		N	-0-		52
11		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3		N	-0-		52
12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-		52
01		837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3		N	-0-		52
02		754 N	706	-0-	-48 B	-0-	706	3		N	-0-		52
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		806 N	700	-0-	-106 B	-0-	700	3		N	-0-		52

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3			N	-0-		-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3			N	-0-		-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3			N	-0-		-0-
01		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3			N	-0-		-0-
02		406 N	356	-0-	-50 B	-0-	356 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 N	334	-0-	-131 B	-0-	334 3			N	-0-		-0-

ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2364 - 2472	
10		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3			N	-0-		-0-
11		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3			N	-0-		-0-
12		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3			N	-0-		-0-
01		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3			N	-0-		-0-
02		551 N	543	-0-	-8 B	-0-	543 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3			N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2390 - 2433	
10		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3			N	-0-		-0-
11		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3			N	-0-		-0-
12		1736 N	1705	-0-	-31 B	-0-	1705 3			N	-0-		-0-
01		1736 N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644 3			N	-0-		-0-
02		1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	1495 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1705 N	1582	-0-	-123 B	-0-	1582 3			N	-0-		-0-

HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2310 - 2343	
10		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3			N	-0-		-0-
11		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3			N	-0-		-0-
12		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3			N	-0-		-0-
01		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3			N	-0-		-0-
02		551 N	495	-0-	-56 B	-0-	495 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 3			N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #:		2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2570 - 2735	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

RICE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2307 - 2351	
10		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3			N	-0-		-0-
11		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3			N	-0-		-0-
12		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3			N	-0-		-0-
01		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3			N	-0-		-0-
02		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BEASLEY -A-		WELL #:		3		RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 - 2363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
11		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-		-0-	
12		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
01		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3	N	-0-		-0-	
02		522 N	493	-0-	-29 B	-0-	493	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-	

BEASLEY -B-		WELL #:		2		RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 - 2385
10		992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976	3	N	-0-		-0-	
11		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3	N	-0-		-0-	
12		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-		-0-	
01		961 N	949	-0-	-12 B	-0-	949	3	N	-0-		-0-	
02		928 N	837	-0-	-91 B	-0-	837	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		961 N	894	-0-	-67 B	-0-	894	3	N	-0-		-0-	

CASTLEBERRY		WELL #:		2		RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3	N	-0-		-0-	
11		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-		-0-	
01		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
02		580 N	532	-0-	-48 B	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537	3	N	-0-		-0-	

MASSEY		WELL #:		2		RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
01		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
02		464 N	432	-0-	-32 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-	

FOWLER		WELL #:		2		RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
01		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
02		290 N	271	-0-	-19 B	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3	N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #:		3		RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
12		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-		-0-	
01		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
02		319 N	266	-0-	-53 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
12		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
01		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02		261 N	248	-0-	-13 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-

GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 - 2436

10		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-		-0-
11		840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3	N	-0-		-0-
12		899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824	3	N	-0-		-0-
01		868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3	N	-0-		-0-
02		783 N	707	-0-	-76 B	-0-	707	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739	3	N	-0-		-0-

HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2650 - 2706

10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
11		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
12		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
01		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
02		348 N	326	-0-	-22 B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3	N	-0-		-0-

MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2342 - 2381

10		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-		-0-
11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	N	-0-		-0-
12		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3	N	-0-		-0-
01		589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3	N	-0-		-0-
02		522 N	503	-0-	-19 B	-0-	503	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3	N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 - 2265

10		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-		-0-
11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3	N	-0-		-0-
12		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3	N	-0-		-0-
01		713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619	3	N	-0-		-0-
02		667 N	570	-0-	-97 B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609	3	N	-0-		-0-

HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 - 2476

10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
01		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02		87 N	58	-0-	-29 B	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID -> 167414			COMPL. DATE 09/01/1997			TOTAL DEPTH	2460 PERF. 2354 - 2460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
11		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
12		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
01		496 N	348	-0-	-148 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
02		406 N	293	-0-	-113 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		8	RRCID -> 167420			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH	2690 PERF. 2576 - 2637	
10		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
11		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
01		620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02		551 N	492	-0-	-59 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:		2	RRCID -> 167426			COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH	2569 PERF. 2468 - 2513	
10		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
11		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
12		806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
01		868 N	761	-0-	-107 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
02		754 N	666	-0-	-88 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 N	669	-0-	-137 B	-0-	669 3		N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		2	RRCID -> 167429			COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH	2730 PERF. 2617 - 2679	
10		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01		682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
02		638 N	567	-0-	-71 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578 3		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 167456			COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH	2300 PERF. 2211 - 2254	
10		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
01		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02		377 N	343	-0-	-34 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		2	RRCID -> 167467			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH	2350 PERF. 2269 - 2304	
10		837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
12		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
01		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
02		754 N	686	-0-	-68 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 167588		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2370 - 2415					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3		N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-				-0-
02	87 N	77	-0-	-10	B	-0-	77	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3		N	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 2		RRCID -> 167839		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2375 - 2410					
10	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3		N	-0-				-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3		N	-0-				-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		N	-0-				-0-
01	775 N	686	-0-	-89	B	-0-	686	3		N	-0-				-0-
02	754 N	649	-0-	-105	B	-0-	649	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	682 N	638	-0-	-44	B	-0-	638	3		N	-0-				-0-

FOWLER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 167849		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2334 - 2355					
10	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3		N	-0-				-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3		N	-0-				-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-				-0-
01	527 N	493	-0-	-34	B	-0-	493	3		N	-0-				-0-
02	464 N	451	-0-	-13	B	-0-	451	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	527 N	486	-0-	-41	B	-0-	486	3		N	-0-				-0-

HIBLER		WELL #: 2		RRCID -> 167908		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2525 - 2584					
10	713 N	679	-0-	-34	B	-0-	679	3		N	-0-				-0-
11	690 N	689	-0-	-1	B	-0-	689	3		N	-0-				-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3		N	-0-				-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3		N	-0-				-0-
02	667 N	634	-0-	-33	B	-0-	634	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	713 N	627	-0-	-86	B	-0-	627	3		N	-0-				-0-

HIBLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168215		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2578 - 2608					
10	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3		N	-0-				-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3		N	-0-				-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3		N	-0-				-0-
01	775 N	749	-0-	-26	B	-0-	749	3		N	-0-				-0-
02	754 N	643	-0-	-111	B	-0-	643	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	744 N	636	-0-	-108	B	-0-	636	3		N	-0-				-0-

MAJOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168229		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2276 - 2312					
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-				-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-				-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-				-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-				-0-
02	290 N	288	-0-	-2	B	-0-	288	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	286	-0-	-55	B	-0-	286	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524 - 2560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0 B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	990	-0-	-25 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1085 N	1017	-0-	-68 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-

HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246	
10		523 N	523	-0-	-0 B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
11		505 N	505	-0-	-0 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
12		539 N	539	-0-	-0 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
01		539 N	539	-0-	-0 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
02		493 N	476	-0-	-17 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-

DWYER				WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275	
10		280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02		319 N	244	-0-	-75 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-

JOLLY				WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580 - 2602	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

HIBLER "B"				WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2504 - 2533	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ				WELL #:	1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2540 - 2576	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
LEWIS												WELL #: 7		RRCID -> 169340		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2585 - 2645	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	109 3	64 9		N	58						193				
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	75 3	2 9		N	2		176 1				19				
12		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3			N	-0-						19				
01		186 N	91	-0-	-95 B	-0-	76 3	15 9		N	14						33				
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	89 3	30 9		N	27						60				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
*03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	72 3	23 9		N	21						81				

BARKER -A-												WELL #: 2		RRCID -> 169641		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 2610 - 2657	
10		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3			N	-0-						-0-				
11		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3			N	-0-						-0-				
12		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3			N	-0-						-0-				
01		589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3			N	-0-						-0-				
02		580 N	496	-0-	-84 B	-0-	496 3			N	-0-						-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3			N	-0-						-0-				

CUBINE												WELL #: 2		RRCID -> 169655		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2474 - 2517	
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3			N	-0-						-0-				
11		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3			N	-0-						-0-				
12		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3			N	-0-						-0-				
01		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3			N	-0-						-0-				
02		493 N	453	-0-	-40 B	-0-	453 3			N	-0-						-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3			N	-0-						-0-				

PATTERSON												WELL #: 2		RRCID -> 170021		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2420 - 2458	
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-						-0-				
11		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3			N	-0-						-0-				
12		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3			N	-0-						-0-				
01		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3			N	-0-						-0-				
02		377 N	338	-0-	-39 B	-0-	338 3			N	-0-						-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 3			N	-0-						-0-				

TIBBETS												WELL #: 2		RRCID -> 171227		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 2380 - 2412	
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3			N	-0-						-0-				
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3			N	-0-						-0-				
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3			N	-0-						-0-				
01		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3			N	-0-						-0-				
02		290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269 3			N	-0-						-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3			N	-0-						-0-				

JOHNSON												WELL #: 2		RRCID -> 171234		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2585 - 2608	
10		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3			N	-0-						-0-				
11		330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3			N	-0-						-0-				
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3			N	-0-						-0-				
01		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3			N	-0-						-0-				
02		290 N	266	-0-	-24 B	-0-	266 3			N	-0-						-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
*03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3			N	-0-						-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 171255		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2324 - 2929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #: 2		RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2336 - 2388	
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
01	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
02	638 N	596	-0-	-42 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	551	-0-	-131 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 2347		PERF. 2092 - 2152	
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
02	464 N	446	-0-	-18 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH 1958		PERF. N/A	
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #: 2		RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2338 - 2400	
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
02	493 N	460	-0-	-33 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-

COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 171609		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2291 - 2500	
10	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
11	990 N	941	-0-	-49 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
01	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
02	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
COFFIELD //CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02		87 N	76	-0-	-11 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-

WILSON -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440															
10		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
11		600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
12		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-			-0-
02		551 N	517	-0-	-34 B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3			N	-0-			-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306															
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
12		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
01		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-

DARSEY															
WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358															
10		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
11		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
12		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02		551 N	544	-0-	-7 B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-			-0-

CALLHAM															
WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS															
WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260															
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
YOES		WELL #: 2		RRCID -> 171872		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2334 - 2393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
01	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
02	464 N	433	-0-	-31 B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 22		RRCID -> 171889		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1948 - 2075		
10	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3	N	-0-			-0-

GLASS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172187		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 2705		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 172280		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1986 - 2105		
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
12	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
01	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
02	290 N	253	-0-	-37 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-

BROWN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172394		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2639 - 2858		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 172904		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2484 - 2622		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
MCDOWELL		WELL #:	24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 2250 - 2292							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #:	20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300 PERF. 2199 - 2262							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOMMEL		WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 2739 - 2771							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #:	2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2806 - 3050							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -H-		WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340 PERF. 2258 - 2394							
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

KENNEDY		WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510 PERF. 2312 - 2363							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918 - 1998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
11		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
01		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 3		N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034 - 2040	
10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
12		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
01		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023	
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02		203 N	122	-0-	-81 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074	
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
11		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02		116 N	76	-0-	-40 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-

NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797	
10		124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33 3		N	-0-		-0-

BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529	
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-		-0-
11		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-		-0-
01		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3		N	-0-		-0-
02		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WOODS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
12		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
01		1488 N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
02		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1395 N	1242	-0-	-153 B	-0-	1242 3	N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574
10		620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
11		570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 3	N	-0-		-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3	N	-0-		-0-
02		522 N	517	-0-	-5 B	-0-	517 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376
10		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
11		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
12		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
01		806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
02		783 N	667	-0-	-116 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		806 N	701	-0-	-105 B	-0-	701 3	N	-0-		-0-

BARNES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 - 2508
10		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
11		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
12		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
01		1736 N	1614	-0-	-122 B	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
02		1595 N	1462	-0-	-133 B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1705 N	1592	-0-	-113 B	-0-	1592 3	N	-0-		-0-

HIBLER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 - 2574
10		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
11		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
12		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-
01		899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
02		783 N	728	-0-	-55 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744 3	N	-0-		-0-

HUDGINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 - 2324
10		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
11		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-		-0-
12		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-
01		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02		667 N	638	-0-	-29 B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		744 N	601	-0-	-143 B	-0-	601 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
11	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
01	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
02	841 N	825	-0-	-16 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	961 N	843	-0-	-118 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327 - 2380
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
11	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
01	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
02	551 N	504	-0-	-47 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172 - 2176
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
02	319 N	300	-0-	-19 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182 - 2232
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
01	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
02	580 N	465	-0-	-115 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	446	-0-	-143 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2190 - 2308
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2135 - 2251
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BIDWELL															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB															
//CONT.// 760218															
WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-

HOWARD															
WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340															
10		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-			-0-
11		720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	3			N	-0-			-0-
12		806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3			N	-0-			-0-
01		713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02		638 N	548	-0-	-90 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-			-0-

HIBLER															
WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718															
10		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
02		348 N	344	-0-	-4 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-

MAGEE															
WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446															
10		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-			-0-
11		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
12		806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
01		837 N	720	-0-	-117 B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
02		754 N	597	-0-	-157 B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		775 N	608	-0-	-167 B	-0-	608	3			N	-0-			-0-

HERRINGTON															
WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563															
10		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
11		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
01		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
02		464 N	457	-0-	-7 B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-

HESS															
WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689															
10		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-			-0-
12		992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3			N	-0-			-0-
01		1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930	3			N	-0-			-0-
02		899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		992 N	839	-0-	-153 B	-0-	839	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
RICE -A- //CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
12		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
01		1178 N	1122	-0-	-56 B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
02		1044 N	983	-0-	-61 B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-

KROUCH														
WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498														
10		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
12		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
01		651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02		580 N	514	-0-	-66 B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-

MASSEY														
WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2314 - 2340														
10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02		232 N	214	-0-	-18 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-

FOWLER														
WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516														
10		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
11		810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
01		868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
02		754 N	708	-0-	-46 B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-

LEWIS														
WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606														
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
01		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02		377 N	333	-0-	-44 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-

CUBINE														
WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530														
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
11		480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
01		527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02		435 N	398	-0-	-37 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
JOHNSTON			WELL #:	3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2409 - 2510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3			N	-0-			-0-
11		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3			N	-0-			-0-
12		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3			N	-0-			-0-
01		961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910 3			N	-0-			-0-
02		783 N	780	-0-	-3 B	-0-	780 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3			N	-0-			-0-

DARSEY			WELL #:	4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2315 - 2406		
10		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3			N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3			N	-0-			-0-
12		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3			N	-0-			-0-
01		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3			N	-0-			-0-
02		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 3			N	-0-			-0-

MOORE			WELL #:	3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380		
10		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3			N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3			N	-0-			-0-
12		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3			N	-0-			-0-
01		775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733 3			N	-0-			-0-
02		667 N	616	-0-	-51 B	-0-	616 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604 3			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-			WELL #:	3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2398 - 2470		
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3			N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3			N	-0-			-0-
12		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3			N	-0-			-0-
01		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 3			N	-0-			-0-
02		290 N	258	-0-	-32 B	-0-	258 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3			N	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #:	3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575		
10		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3			N	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3			N	-0-			-0-
12		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3			N	-0-			-0-
01		837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 3			N	-0-			-0-
02		725 N	641	-0-	-84 B	-0-	641 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	633	-0-	-173 B	-0-	633 3			N	-0-			-0-

BARKER -A-			WELL #:	3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820		
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3			N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3			N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3			N	-0-			-0-
02		87 N	76	-0-	-11 B	-0-	76 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
MOREMAN			WELL #:	3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
11		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
01		806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02		667 N	647	-0-	-20 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	615	-0-	-160 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-

COUSINS			WELL #:	3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342		
10		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-

MAJOR "A"			WELL #:	3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319		
10		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11		600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
01		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02		580 N	552	-0-	-28 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-

FOWLER			WELL #:	4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2518 - 2603		
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02		261 N	241	-0-	-20 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-

MAGEE			WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2337 - 2369		
10		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3		N	-0-			-0-
11		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
12		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
01		930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
02		841 N	788	-0-	-53 B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		930 N	781	-0-	-149 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-

KROUCH			WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446		
10		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
12		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
01		1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
02		1015 N	996	-0-	-19 B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1147 N	992	-0-	-155 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-	
11	960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935 3	N	-0-		-0-	
12	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999 3	N	-0-		-0-	
02	899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919 3	N	-0-		-0-	

MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378	
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
02	551 N	531	-0-	-20 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	535	-0-	-85 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-	

BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352	
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-	
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-		-0-	
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-		-0-	
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
02	551 N	527	-0-	-24 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-	

BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490	
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-		-0-	
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
01	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
02	725 N	675	-0-	-50 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #: 10		RRCID -> 204058		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2605	
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	391	-0-	-15 B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 204468		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2566 - 2722	
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-	
02	348 N	330	-0-	-18 B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HANNER		WELL #: 3		RRCID -> 206708		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2498		PERF. 2306 - 2425				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2484 - 2574				
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			79
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			79
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-			79
01	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	516	3	1	9	N	1			80
02	493 N	468	-0-	-25 B	-0-	468	3			N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-			80

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2412 - 2554				
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-			-0-

HESS		WELL #: 4		RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2611 - 2672				
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-			-0-
11	840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
01	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
02	754 N	732	-0-	-22 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752	3			N	-0-			-0-

COUSINS		WELL #: 4		RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 2311 - 2402				
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-			-0-
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
02	435 N	433	-0-	-2 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2517		PERF. 2364 - 2466				
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
02	493 N	417	-0-	-76 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSTON		WELL #:		4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
11		510 N	447	-0-	-63 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
01		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
02		435 N	413	-0-	-22 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2349 - 2355

10		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
11		630 N	557	-0-	-73 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
01		682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
02		551 N	538	-0-	-13 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	2272 - 2357

10		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
11		900 N	811	-0-	-89 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
12		899 N	885	-0-	-14 B	-0-	885 3	N	-0-			-0-
01		930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
02		783 N	751	-0-	-32 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2245 - 2251

10		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	977	-0-	-133 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1015	-0-	-132 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
02		957 N	933	-0-	-24 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605

10		620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
11		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
12		620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
01		589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
02		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494

10		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
12		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
01		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	489	-0-	-131 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
01		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-

RICE		WELL #:		3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316

10		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3	N	-0-		-0-
11		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
12		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
01		620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
02		551 N	475	-0-	-76 B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-

TEXOLA		WELL #:		2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	1932 - 2010

10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-

YOES -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	2380 - 2476

10		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1328	-0-	-52 B	-0-	1328	3	N	-0-		-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
02		1276 N	1245	-0-	-31 B	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1426 N	1194	-0-	-232 B	-0-	1194	3	N	-0-		-0-

WILSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2394 - 2458

10		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
11		1320 N	1138	-0-	-182 B	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
12		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151	3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2480 - 2556

10		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
11		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
01		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
02		174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1829 N	1402	-0-	-427 B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1258	-0-	-242 B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
02		1218 N	1134	-0-	-84 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1426 N	1258	-0-	-168 B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-

Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290
10		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
11		630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
01		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
02		551 N	548	-0-	-3 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510
10		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
11		930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
12		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
01		961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
02		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3	N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
10		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
11		1320 N	1131	-0-	-189 B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	881	-0-	-390 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	672	-0-	-430 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	541	-0-	-513 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
10		1519 N	1439	-0-	-80 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
11		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
12		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1294	-0-	-11 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1519 N	1358	-0-	-161 B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
10		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-			81
11		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			81
12		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			81
01		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-			81
02		493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456 3	N	-0-			81
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	430	-0-	-97 B	-0-	430 3	N	-0-			81

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2311 - 2396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3			N	-0-		-0-
11		870 N	751	-0-	-119 B	-0-	751 3			N	-0-		-0-
12		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3			N	-0-		-0-
01		899 N	785	-0-	-114 B	-0-	785 3			N	-0-		-0-
02		725 N	676	-0-	-49 B	-0-	676 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 3			N	-0-		-0-

ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2242 - 2540	
10		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3			N	-0-		-0-
11		570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508 3			N	-0-		-0-
12		558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513 3			N	-0-		-0-
01		558 N	434	-0-	-124 B	-0-	434 3			N	-0-		-0-
02		493 N	415	-0-	-78 B	-0-	415 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 3			N	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356	
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3			N	-0-		-0-
11		630 N	565	-0-	-65 B	-0-	565 3			N	-0-		-0-
12		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 3			N	-0-		-0-
01		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 3			N	-0-		-0-
02		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 3			N	-0-		-0-

STUBBS		WELL #:		3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330	
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3			N	-0-		-0-
11		690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608 3			N	-0-		-0-
12		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3			N	-0-		-0-
01		682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627 3			N	-0-		-0-
02		580 N	572	-0-	-8 B	-0-	572 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554 3			N	-0-		-0-

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406	
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3			N	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3			N	-0-		-0-
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3			N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-		-0-
02		174 N	164	-0-	-10 B	-0-	164 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 3			N	-0-		-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268	
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3			N	-0-		-0-
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 3			N	-0-		-0-
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3			N	-0-		-0-
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3			N	-0-		-0-
02		406 N	374	-0-	-32 B	-0-	374 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 N	391	-0-	-74 B	-0-	391 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
BOYD //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		899 N	875	-0-	-24 B	-0-	875	3		N	-0-	-0-
11		840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799	3		N	-0-	-0-
12		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3		N	-0-	-0-
01		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-	-0-
02		783 N	780	-0-	-3 B	-0-	780	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768	3		N	-0-	-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2482 - 2538												
10		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-	-0-
11		420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3		N	-0-	-0-
12		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-	-0-
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3		N	-0-	-0-
02		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3		N	-0-	-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450												
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-	-0-
11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-	-0-
12		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-	-0-
01		651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3		N	-0-	-0-
02		551 N	527	-0-	-24 B	-0-	527	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		620 N	524	-0-	-96 B	-0-	524	3		N	-0-	-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398												
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-	-0-
11		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3		N	-0-	-0-
12		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3		N	-0-	-0-
01		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-	-0-
02		261 N	241	-0-	-20 B	-0-	241	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3		N	-0-	-0-

YOEES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360												
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-	-0-
11		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3		N	-0-	-0-
12		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3		N	-0-	-0-
01		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3		N	-0-	-0-
02		261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-	-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315												
10		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3		N	-0-	-0-
11		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431	3		N	-0-	-0-
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-	-0-
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-	-0-
02		406 N	404	-0-	-2 B	-0-	404	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
Dwyer			WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
11		750 N	694	-0-	-56 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
01		744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
02		667 N	622	-0-	-45 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-

GOLDSTONE			WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431	

10		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
11		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
01		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
02		261 N	222	-0-	-39 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-

ABBOTT			WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570	

10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-

YOES "A"			WELL #:	2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 - 2474	

10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
11		540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
01		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
02		493 N	478	-0-	-15 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-

YOES "A"			WELL #:	3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 - 2444	

10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
11		570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
01		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
02		493 N	486	-0-	-7 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-

MOREMAN			WELL #:	4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 - 2434	

10		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
11		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 3		N	-0-			-0-
12		744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
01		837 N	691	-0-	-146 B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
02		754 N	638	-0-	-116 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HIBLER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 - 2726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-	
11		660 N	627	-0-	-33 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-	
12		713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-	
01		682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-	
02		609 N	596	-0-	-13 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	

GRIFFIN				WELL #:	3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372
10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-	
11		720 N	596	-0-	-124 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-	
12		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-	
01		682 N	590	-0-	-92 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-	
02		580 N	546	-0-	-34 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-	

CUBINE				WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-	
11		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
12		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-	
01		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-	
02		435 N	305	-0-	-130 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-	

JOHNSON "C"				WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

HUDGINS				WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254
10		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-			-0-	
11		720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-	
12		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-	
01		744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-	
02		667 N	656	-0-	-11 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-	

BOYD				WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
12		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-	
01		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-	
02		203 N	181	-0-	-22 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
HUDGINS "B" //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-	-0-
11		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-	-0-
02		261 N	249	-0-	-12 B	-0-	249	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3		N	-0-	-0-

BEASLEY												
WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388												
10		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-	-0-
11		870 N	771	-0-	-99 B	-0-	771	3		N	-0-	-0-
12		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-	-0-
01		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3		N	-0-	-0-
02		754 N	741	-0-	-13 B	-0-	741	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		899 N	748	-0-	-151 B	-0-	748	3		N	-0-	-0-

HUDGINS												
WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330												
10		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-	-0-
11		660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3		N	-0-	-0-
12		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-	-0-
01		682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3		N	-0-	-0-
02		609 N	548	-0-	-61 B	-0-	548	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609	3		N	-0-	-0-

SHAW "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434												
10		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-	-0-
11		450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3		N	-0-	-0-
12		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-	-0-
01		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3		N	-0-	-0-
02		406 N	371	-0-	-35 B	-0-	371	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343	3		N	-0-	-0-

GLASS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500												
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-	-0-
11		480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3		N	-0-	-0-
12		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3		N	-0-	-0-
01		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3		N	-0-	-0-
02		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3		N	-0-	-0-

FOWLER "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434												
10		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-	-0-
11		600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3		N	-0-	-0-
12		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-	-0-
01		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534	3		N	-0-	-0-
02		522 N	481	-0-	-41 B	-0-	481	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
STUBBS			WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3		N	-0-		-0-	
11		1410 N	1318	-0-	-92 B	-0-	1318 3		N	-0-		-0-	
12		1333 N	1312	-0-	-21 B	-0-	1312 3		N	-0-		-0-	
01		1488 N	1369	-0-	-119 B	-0-	1369 3		N	-0-		-0-	
02		1276 N	1212	-0-	-64 B	-0-	1212 3		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3		N	-0-		-0-	

DARSEY "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316	

10		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		-0-	
11		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3		N	-0-		-0-	
12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-	
01		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3		N	-0-		-0-	
02		145 N	129	-0-	-16 B	-0-	129 3		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 3		N	-0-		-0-	

WILSON "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418	

10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-		-0-	
11		540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435 3		N	-0-		-0-	
12		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-		-0-	
01		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-		-0-	
02		435 N	293	-0-	-142 B	-0-	293 3		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		620 N	398	-0-	-222 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-	

WILLIS "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394	

10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-	
11		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 3		N	-0-		-0-	
12		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-		-0-	
01		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3		N	-0-		-0-	
02		406 N	390	-0-	-16 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 3		N	-0-		-0-	

YOEES			WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406	

10		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-		-0-	
11		930 N	597	-0-	-333 B	-0-	597 3		N	-0-		-0-	
12		899 N	645	-0-	-254 B	-0-	645 3		N	-0-		-0-	
01		961 N	639	-0-	-322 B	-0-	639 3		N	-0-		-0-	
02		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-	

WILSON			WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344	

10		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3		N	-0-		-0-	
11		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-	
01		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3		N	-0-		-0-	
02		319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317 3		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11		510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
01		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
02		435 N	434	-0-	-1 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494	

10		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
11		840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
12		837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
01		899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
02		754 N	753	-0-	-1 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 3		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302	

10		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
11		540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
12		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
01		589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
02		493 N	475	-0-	-18 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-

GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452	

10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
11		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
02		319 N	293	-0-	-26 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:		4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292	

10		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
12		1023 N	859	-0-	-164 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
01		1209 N	884	-0-	-325 B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
02		986 N	855	-0-	-131 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610	

10		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-			35
11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			35
12		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3		N	-0-			35
01		1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	1163 3		N	-0-			35
02		1102 N	970	-0-	-132 B	-0-	970 3		N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1302 N	1080	-0-	-222 B	-0-	1080 3		N	-0-			35

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RICE		WELL #:		5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3			N	-0-		-0-
11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3			N	-0-		-0-
12		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3			N	-0-		-0-
01		682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 3			N	-0-		-0-
02		638 N	598	-0-	-40 B	-0-	598 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3			N	-0-		-0-

GRIFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385	
10		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3			N	-0-		-0-
11		1230 N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089 3			N	-0-		-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3			N	-0-		-0-
01		1209 N	1174	-0-	-35 B	-0-	1174 3			N	-0-		-0-
02		1044 N	1027	-0-	-17 B	-0-	1027 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1178 N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079 3			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2610 - 2735	
10		3225 N	3225	-0-	-0- B	-0-	3225 3			N	-0-		-0-
11		3150 N	2927	-0-	-223 B	-0-	2927 3			N	-0-		-0-
12		3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058 3			N	-0-		-0-
01		3224 N	3038	-0-	-186 B	-0-	3038 3			N	-0-		-0-
02		2842 N	2756	-0-	-86 B	-0-	2756 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3069 N	3056	-0-	-13 B	-0-	3056 3			N	-0-		-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219	
10		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3			N	-0-		-0-
11		1020 N	936	-0-	-84 B	-0-	936 3			N	-0-		-0-
12		992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3			N	-0-		-0-
01		1054 N	970	-0-	-84 B	-0-	970 3			N	-0-		-0-
02		899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 3			N	-0-		-0-

HUDGINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354	
10		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3			N	-0-		-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3			N	-0-		-0-
12		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3			N	-0-		-0-
01		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3			N	-0-		-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3			N	-0-		-0-

DARSEY		WELL #:		5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288	
10		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3			N	-0-		-0-
11		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			N	-0-		-0-
12		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3			N	-0-		-0-
01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3			N	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-		-0-
11		930 N	845	-0-	-85 B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
12		930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832 3	N	-0-		-0-
01		930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
02		812 N	694	-0-	-118 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.				769125							
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
10		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
12		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
02		145 N	76	-0-	-69 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-

BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
12		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
02		87 N	25	-0-	-62 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
11		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-		-0-
12		589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
01		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
02		493 N	229	-0-	-264 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	185	-0-	-280 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-

BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
12		279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
01		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02		261 N	109	-0-	-152 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-

BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
10		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
12		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
02		58 N	27	-0-	-31 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
02	290 N	139	-0-	-151 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
02	58 N	23	-0-	-35 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-	-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
02	377 N	185	-0-	-192 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-	-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-	-0-
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-	-0-
02	290 N	144	-0-	-146 B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-	-0-
12	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
02	203 N	113	-0-	-90 B	-0-	113	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
02	174 N	69	-0-	-105 B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
LAYCOCK //CONT.// 769125														
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
01		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02		435 N	211	-0-	-224 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12		186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02		174 N	102	-0-	-72 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12		713 N	541	-0-	-172 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
01		744 N	667	-0-	-77 B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02		667 N	321	-0-	-346 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
12		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
01		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
02		522 N	272	-0-	-250 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		558 N	317	-0-	-241 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02		203 N	95	-0-	-108 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
01		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02		290 N	138	-0-	-152 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
12	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
02	174 N	80	-0-	-94 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
02	261 N	133	-0-	-128 B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-	-0-
12	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-	-0-
02	406 N	198	-0-	-208 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
12	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
02	203 N	100	-0-	-103 B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-	-0-
02	377 N	196	-0-	-181 B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
02	203 N	107	-0-	-96 B	-0-	107	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 769125															
LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02		58 N	31	-0-	-27 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A															
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		116 N	61	-0-	-55 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
10		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
12		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02		290 N	128	-0-	-162 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A															
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02		203 N	93	-0-	-110 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A															
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02		203 N	118	-0-	-85 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A															
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
02		203 N	93	-0-	-110 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
STALEY //CONT.// 769125																	
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12		713 N	598	-0-	-115 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02		667 N	316	-0-	-351 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02		87 N	50	-0-	-37 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12		155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02		145 N	82	-0-	-63 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02		116 N	69	-0-	-47 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A																	
10		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02		87 N	28	-0-	-59 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02		203 N	102	-0-	-101 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WATTENBARGER //CONT.// 769125												
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2				N	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2				N	-0-	-0-
12	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 2				N	-0-	-0-
01	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2				N	-0-	-0-
02	435 N	247	-0-	-188 B	-0-	247 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2				N	-0-	-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2				N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2				N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2				N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2				N	-0-	-0-
02	145 N	75	-0-	-70 B	-0-	75 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2				N	-0-	-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2				N	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2				N	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2				N	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2				N	-0-	-0-
02	348 N	184	-0-	-164 B	-0-	184 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287 2				N	-0-	-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2				N	-0-	-0-
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2				N	-0-	-0-
12	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287 2				N	-0-	-0-
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2				N	-0-	-0-
02	319 N	146	-0-	-173 B	-0-	146 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2				N	-0-	-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A												
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2				N	-0-	-0-
11	750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671 2				N	-0-	-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2				N	-0-	-0-
01	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2				N	-0-	-0-
02	638 N	347	-0-	-291 B	-0-	347 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	497	-0-	-185 B	-0-	497 2				N	-0-	-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2				N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2				N	-0-	-0-
12	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2				N	-0-	-0-
01	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2				N	-0-	-0-
02	87 N	33	-0-	-54 B	-0-	33 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SIERRA GROUP, L.L.C.			780203								
GEORGE			WELL #:	3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-		-0-

RIDINGER			WELL #:	1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
11	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-

GIERHART, C. E.			WELL #:	1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-		-0-

BIGGERS			WELL #:	1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-

STALLS, RANDY			811989								
GOLDIE			WELL #:	1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2214 - 2416
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STINE-HAWKINS			821850								
FRANKS			WELL #:	1	RRCID ->	026323	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER								
STINE-HAWKINS		//CONT.// 821850														
HAWKINS, WM. G.		WELL #: 1		RRCID -> 085086		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 2285		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	900 N	783	-0-	-117 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	961 N	657	-0-	-304 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	754 N	377	-0-	-377 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 090745		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2130 - 2144						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HAWKINS -5-		WELL #: 1		RRCID -> 098545		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2035 - 2151						
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116 N	44	-0-	-72 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 133595		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2100 - 2255						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SUPA ENERGY, INC.		830245														
ROACH, H. N.		WELL #: 2		RRCID -> 026942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 027024		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	713 N	516	-0-	-197 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	775 N	526	-0-	-249 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	783 N	650	-0-	-133 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 027025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 027027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714 3	N	-0-	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646 3	N	-0-	-0-
12	651 N	175	-0-	-476	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
01	713 N	148	-0-	-565	B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608 3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 027029		COMPL. DATE 10/14/1962		TOTAL DEPTH 1914		PERF. N/A
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
12	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
01	155 N	107	-0-	-48	B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
02	145 N	82	-0-	-63	B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 3	N	-0-	-0-

MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
12	217 N	128	-0-	-89	B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 3	N	-0-	-0-

PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 3	N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	

WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3	N	-0-	-0-	
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-	-0-	
12	651 N	371	-0-	-280 B	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
01	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
02	580 N	533	-0-	-47 B	-0-	533 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-	-0-	

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-	-0-	
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
01	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-	-0-	
02	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A	
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
02	58 N	15	-0-	-43 B	-0-	15 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3	N	-0-	-0-
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3	N	-0-	-0-
12	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-	-0-
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	741 N	574	-0-	-167 B	-0-	574 3	N	-0-	-0-

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217	
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
11	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-	-0-

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887	
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
02	261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245										
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH		2008 PERF. 1841 - 1945		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
12	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	348 N	331	-0-	-17 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		2137 PERF. 2066 - 2124		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		1953 PERF. 1834 - 1891		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH		2097 PERF. 1983 - 2069		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH		2014 PERF. 1923 - 1999		
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02	87 N	44	-0-	-43 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH		2152 PERF. 1986 - 2081		
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245											
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1989 - 2019			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-

FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353			
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197			
10	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647			
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	330 N	240	-0-	-90 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013	
10	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
02	232 N	223	-0-	-9 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245						
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981 PERF. 1767 - 1953
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 1787 - 1835
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
01	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-

TROXELL OIL & GAS		WELL #:		871350	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
KISER, B. F.				1						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TROXELL, B. R.		WELL #:		871363	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
PIRTLE, W. L.				1						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
HUDGINS				1						
10	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
11	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-		-0-
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-		-0-
02	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215											
GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-

PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
11		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12		341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
01		341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02		319 N	280	-0-	-39 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-

CUBINE				WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-

WARNER, MARK T. OIL CO				897220											
PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957											
SEWELL, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824			
10		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF.	1803 - 1819	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
11		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
12		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
02		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 3		N	-0-			-0-

SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1770 - 1812	
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
12		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02		319 N	140	-0-	-179 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	88	-0-	-284 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-

BENSON, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-

BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-

BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12		186 N	84	-0-	-102 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-

CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
11		210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12		248 N	108	-0-	-140 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02		87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3		N	-0-				-0-
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-				-0-
01		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3		N	-0-				-0-
02		29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3		N	-0-				-0-

KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-				-0-
11		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-				-0-
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-				-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-				-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-				-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-				-0-
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-				-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-				-0-
02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3		N	-0-				-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-				-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2		N	-0-				-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-				-0-
01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-				-0-
02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2		N	-0-				-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-				-0-
11		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-				-0-
12		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2		N	-0-				-0-
01		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-				-0-
02		116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-				-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11		14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957													
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02		29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11		270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02		232 N	188	-0-	-44 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02		261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11		360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02		319 N	230	-0-	-89 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID -> 026823			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SAMMONS -A-				WELL #:	2	RRCID -> 035804			COMPL. DATE 12/19/1956			TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-	-0-
11	300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252	3			N	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
02	232 N	2	-0-	-230 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-	-0-

PARRISH -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID -> 041960			COMPL. DATE 12/15/1965			TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TROSTLE				WELL #:	3	RRCID -> 074805			COMPL. DATE 05/14/1977			TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
02	29 N	25	-0-	-4 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-	-0-

BEDNORZ				WELL #:	1	RRCID -> 085200			COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-	-0-
02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER -A-				WELL #:	2	RRCID -> 086741			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
02	58 N	40	-0-	-18 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957												
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-

POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226				
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	87 N	41	-0-	-46 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138				
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-			78
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-			78
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-			78
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-			78
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-			78
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			Y	-0-			78

BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077				
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			Y	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022				
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	87 N	41	-0-	-46 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH SHAW, J. M.		932970		WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//	932970									
LINCOLN-SAUNDERS			WELL #:	4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	B	-2	1 1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

THUT -A-			WELL #:	1	RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	93 N	64	-0-	-29	B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12 3		N	-0-			-0-

GUNTER, J. W.			WELL #:	1	RRCID ->	026347	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	341 N	328	-0-	-13	B	-0-	328 3		N	-0-			-0-

WEIBLEY, J. -EST-			WELL #:	1	RRCID ->	026359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2		N	-0-			-0-

BROWN			WELL #:	1	RRCID ->	026369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	9 1	158 2	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	13 1	190 2	N	-0-			-0-
12	193 N	166	-0-	-27	B	-0-	13 1	153 2	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	8 1	128 2	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	13 1	190 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	13 1	196 2	N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY			WELL #:	20	RRCID ->	026373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	20 1	352 2	N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	B	-0-	18 1	278 2	N	-0-			-0-
12	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	18 1	220 2	N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	22 1	349 2	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	22 1	323 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	18 1	286 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970												
EDWARDS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026374			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	22	1	376	2	N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	15	1	183	2	N	-0-			-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	25	1	405	2	N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	20	1	308	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID -> 026375			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
02	116	N	102	-0-	-14	B	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		2	RRCID -> 026377			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	16	1	248	2	N	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	16	1	196	2	N	-0-			-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	16	1	253	2	N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		3	RRCID -> 026378			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	14	1	231	2	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	14	1	202	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	11	1	178	2	N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026380			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	26	1	451	2	N	-0-			-0-
11	450	N	382	-0-	-68	B	-0-	24	1	358	2	N	-0-			-0-
12	387	N	307	-0-	-80	B	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	25	1	364	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 026381			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	16	1	251	2	N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	11	1	168	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026382			COMPL. DATE 03/29/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	5	1	53	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	5	1	35	2	N	-0-	-0-	
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	-0-	-0-	
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	5	1	53	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	56	2	N	-0-	-0-	

HICKS		WELL #:		2	RRCID -> 026383			COMPL. DATE 05/21/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	38	1	416	2	N	-0-	-0-	
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	38	1	398	2	N	-0-	-0-	
12	434 N	297	-0-	-137 B	-0-	38	1	259	2	N	-0-	-0-	
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	38	1	383	2	N	-0-	-0-	
02	435 N	434	-0-	-1 B	-0-	38	1	396	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	38	1	416	2	N	-0-	-0-	

HICKS		WELL #:		3	RRCID -> 026384			COMPL. DATE 09/10/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	7	1	83	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	7	1	80	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	7	1	52	2	N	-0-	-0-	
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	7	1	77	2	N	-0-	-0-	
02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	7	1	79	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	N	-0-	-0-	

ADAMSON		WELL #:		1	RRCID -> 026392			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-	

ADAMSON, R.L.		WELL #:		2	RRCID -> 026393			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	14	1	251	2	N	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	N	-0-	-0-	
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	15	1	185	2	N	-0-	-0-	
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	15	1	236	2	N	-0-	-0-	
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	14	1	209	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	15	1	240	2	N	-0-	-0-	

HICKS		WELL #:		1 T	RRCID -> 026405			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-	-0-	
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-	
12	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-	
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11		270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
12		279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
01		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-

MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	10 1	172 2	N	-0-		-0-
11		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	8 1	128 2	N	-0-		-0-
12		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	8 1	103 2	N	-0-		-0-
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	12 1	188 2	N	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	11 1	162 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	8 1	125 2	N	-0-		-0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
02		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-

HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
11		120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
12		93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-		-0-

BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
12		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026541			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12		279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
02		261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-

VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 026552			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
12		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026591			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
02		29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026726			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
02		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
11		450 N	408	-0-	-42 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
12		434 N	255	-0-	-179 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-

LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	026848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	60	1	395	2	N	-0-	-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	60	1	355	2	N	-0-	-0-
12		341 N	316	-0-	-25	B	-0-	60	1	256	2	N	-0-	-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	60	1	376	2	N	-0-	-0-
02		406 N	380	-0-	-26	B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	60	1	283	2	N	-0-	-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	34	1	222	2	N	-0-	-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	34	1	200	2	N	-0-	-0-
12		186 N	178	-0-	-8	B	-0-	34	1	144	2	N	-0-	-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	34	1	211	2	N	-0-	-0-
02		232 N	213	-0-	-19	B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	34	1	159	2	N	-0-	-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N	-0-	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-	-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-	-0-
02		145 N	95	-0-	-50	B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	124	-0-	-62	B	-0-	124	3			N	-0-	-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-	-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-	-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-	-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-	-0-

GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	026884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		217 N	95	-0-	-122	B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-	-0-
12		124 N	2	-0-	-122	B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02		58 N	1	-0-	-57	B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-	-0-

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026886	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A			
10		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-	-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
LANKFORD		WELL #:		2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026892	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A		
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11		240 N	153	-0-	-87 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
12		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-

PITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		186 N	96	-0-	-90 B	-0-	26 1	70 2	N	-0-			-0-
11		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	26 1	69 2	N	-0-			-0-
12		155 N	57	-0-	-98 B	-0-	26 1	31 2	N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	26 1	59 2	N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	26 1	121 2	N	-0-			-0-

AYER, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
12		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
11		510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
12		527 N	307	-0-	-220 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
01		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
02		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, KENNETH															
CLOSE, G. L.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS															
//CONT.// 932970															
WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-

OGORMAN, JAMES															
WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12		186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-

OGORMAN, EDDIE															
WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099															
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.															
WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.															
WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A															
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02		58 N	33	-0-	-25 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-

RISK															
WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700															
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02		145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894		
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912		
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840		
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-

GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 085712		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1686 - 1786		
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1932 - 2030		
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
11	156 N	156	-0-	-0 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
12	90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
01	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868	
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	

MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057	
10	145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
11	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
01	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
02	123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	

LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914	
10	47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921	
10	205 N	205	-0-	-0 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
11	191 N	191	-0-	-0 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
01	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695	
10	189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
01	205 N	205	-0-	-0 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
02	166 N	166	-0-	-0 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	182 N	182	-0-	-0 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
WISCHKAEMPER, KENNETH MORRIS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
11		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
12		775 N	463	-0-	-312 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
01		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
02		725 N	692	-0-	-33 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-

CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176				
10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
11		390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
12		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
01		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
02		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	296	-0-	-169 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684				
10		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	6 1	98 2	N	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	7 1	100 2	N	-0-		-0-
12		124 N	87	-0-	-37 B	-0-	7 1	80 2	N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4 1	61 2	N	-0-		-0-
02		116 N	60	-0-	-56 B	-0-	4 1	56 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	7 1	107 2	N	-0-		-0-

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629				
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
12		403 N	327	-0-	-76 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
01		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089				
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
02		232 N	95	-0-	-137 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100				
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
12	620 N	457	-0-	-163 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
02	609 N	535	-0-	-74 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
02	87 N	71	-0-	-16 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098	
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02	116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081	
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
02	145 N	110	-0-	-35 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592	
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280	
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
12	465 N	341	-0-	-124 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
02	435 N	406	-0-	-29 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-		
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3	N	-0-		-0-		
12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-		
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-		-0-		
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-		-0-		

GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077			
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-		
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-		
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3	N	-0-		-0-		
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-		-0-		
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-		

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017			
10	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3	N	-0-		-0-		
11	570 N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3	N	-0-		-0-		
12	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431	3	N	-0-		-0-		
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-		
02	493 N	367	-0-	-126 B	-0-	367	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-		

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1700 - 1870			
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3	N	-0-		-0-		
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-		
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3	N	-0-		-0-		
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-		
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-		

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1716 - 1720			
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-		
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60 2 N	-0-		-0-		
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59 2 N	-0-		-0-		
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	40 2 N	-0-		-0-		
02	58 N	33	-0-	-25 B	-0-	2	1	31 2 N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	4	1	65 2 N	-0-		-0-		

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364		PERF. 320 - 340			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028		PERF. 1738 - 1934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188		PERF. 1893 - 2126				
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			76
11	480 N	412	-0-	-68 B	-0-	412	3			N	-0-			76
12	403 N	99	-0-	-304 B	-0-	99	3			N	-0-			76
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			76
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			76
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			76
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934		PERF. 1647 - 1934				
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1923 - 2210				
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	435 N	411	-0-	-24 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
WRIGHT, LYNN BARNETT		944165 WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230		PERF. N/A				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WTG EXPLORATION BALTHROPE		945220 WELL #: 1		RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WTG EXPLORATION												
GARDNER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 9452220												
WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-	-0-

GARDNER												
WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-

HILL												
WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-	-0-

OGORMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-

OGORMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-

SIMMS												
WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
12	12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
TINDALL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
DAVIS, M. B.		WELL #: 35		RRCID -> 025926		COMPL. DATE 10/14/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 025940		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
12	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
02	232 N	192	-0-	-40 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 025941		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1170	-0-	-60 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1004	-0-	-329 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	947	-0-	-184 B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 025943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
11	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
12	496 N	407	-0-	-89 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
01	527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
02	435 N	364	-0-	-71 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
SAUNDERS NCT-3			WELL #:		58	RRCID -> 025963		COMPL. DATE 07/09/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-		
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-		
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-		
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-		
02	145 N	20	-0-	-125 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-		

SAUNDERS NCT-3			WELL #:		108	RRCID -> 025964		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-		-0-		
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-		
12	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-		
01	465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-		
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-		

SAUNDERS NCT-3			WELL #:		110	RRCID -> 025965		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-		
11	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-		
12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-		
01	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-		
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-		

SAUNDERS NCT-3			WELL #:		114	RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-		
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-		
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-		
01	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-		
02	319 N	44	-0-	-275 B	-0-	44 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-		

THUT			WELL #:		2	RRCID -> 025969		COMPL. DATE 06/13/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-		
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-		
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-		-0-		
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-		
02	290 N	277	-0-	-13 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-		

THUT, H. A.			WELL #:		3	RRCID -> 025970		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-		
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-		
12	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-		
01	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-		
02	580 N	510	-0-	-70 B	-0-	510 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THUT		WELL #: 5		RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
02	145 N	134	-0-	-11 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026671		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-	-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	640	-0-	-110 B	-0-	640 3	N	-0-	-0-	
12	713 N	563	-0-	-150 B	-0-	563 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 3	N	-0-	-0-	
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 3	N	-0-	-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-	

DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	403 N	185	-0-	-218 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	310	-0-	-170 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270 3	N	-0-	-0-	
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID ->	026676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID ->	040001	COMPL. DATE	05/19/1966	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2620 -	2677			
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	174 N	111	-0-	-63 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

5 G RESOURCES, LLC		WELL #:		953465	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF.	2102 -	2232			
HARLAN, L.		WELL #:		1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF.	2102 -	2232			
10	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2265 -	2473			
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	667 N	644	-0-	-23 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTLEY, G. A.		WELL #:		1	RRCID ->	090434	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529	PERF.	2212 -	2434			
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	090435	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2092 -	2188			
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	522 N	510	-0-	-12 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
5 G RESOURCES, LLC		//CONT.//		953465								
BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID -> 090436			COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-	
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
02	203 N	198	-0-	-5 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

KATHY		WELL #:		1001	RRCID -> 092336			COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134	
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-	
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-	
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-	
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-	
02	87 N	73	-0-	-14 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID -> 092338			COMPL. DATE 10/27/1980			TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250	
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-	
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
02	232 N	223	-0-	-9 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID -> 102943			COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913	
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-	
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-	
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
01	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-	
02	406 N	331	-0-	-75 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 104335			COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878	
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510										
WHITTENBURG		WELL #:		1 A	RRCID -> 060396			COMPL. DATE 12/02/1974			TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
BEAR CREEK OPERATING			060119									
WATKINS			WELL #:	3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2716 - 2828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WATKINS -B-			WELL #:	12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2665 - 2770
10		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-

WATKINS			WELL #:	4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	272 - 2840
10		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	147 2	24 9	N	22		29
11		270 N	183	-0-	-87 B	-0-	159 2	24 9	N	22		51
12		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	147 2	1 9	N	1	44 1	8
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	145 2	50 9	N	45		53
02		174 N	151	-0-	-23 B	-0-	136 2	15 9	N	14	45 1	22
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	126 2	24 9	N	22		44

BICHSEL, ROBERT E.			068998									
BISCHEL			WELL #:	1	RRCID ->	024332	COMPL. DATE	06/17/1938	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	N/A
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370									
HOLTORF			WELL #:	5	RRCID ->	131658	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2772 - 3044
10		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
11		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-		-0-
12		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-		-0-
01		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-		-0-
02		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HOLTORF //CONT.// 070370												
WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BOHR, BILL & LEON												
BOHR 079570												
WELL #: 1 RRCID -> 038759 COMPL. DATE 05/10/1965 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2857 - 2881												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16												

BRANDY PRODUCTION												
DOUBLE FIVE 088628												
WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064												
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-	-0-
11	180 N	41	-0-	-139 B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
01	285 N	78	-0-	-207 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.												
GABLE 092545												
WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-	-0-
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-	-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-	-0-
02	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-	-0-

GABLE												
WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-	-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-	-0-

BURGER, KEN												
CHRIS 107988												
WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864												
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-	-0-
02	232 N	231	-0-	-1 B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST BURGER, KEN LYNN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 107988	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 210039	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2760	-	2848				
10	992 N	933	-0-	-59 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
12	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
02	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 212879	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 2986	PERF. 2766	-	2852				
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-

CAPROCK ENGINEERING, INC. HOERNER		130477	WELL #: 1	RRCID -> 023216	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2721	-	2877		
10	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
11	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
01	496 N	246	-0-	-250 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
02	435 N	86	-0-	-349 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-

VICARS		WELL #: 2	RRCID -> 024315	COMPL. DATE 09/07/1959	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2839	-	2954			
10	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
12	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
01	310 N	108	-0-	-202 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
02	290 N	142	-0-	-148 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #: 1	RRCID -> 024384	COMPL. DATE 04/25/1948	TOTAL DEPTH 2998	PERF. N/A					
10	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
12	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
02	551 N	363	-0-	-188 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-

DOSS		WELL #: 2	RRCID -> 024818	COMPL. DATE 12/03/1989	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2771	-	2826			
10	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-			61
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719 3	N	-0-			61
12	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-			61
01	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 3	N	-0-			61
02	696 N	685	-0-	-11 B	-0-	685 3	N	-0-			61
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-			61

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477								
KNORPP, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2855 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3		N	-0-			-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	2850 - 2880
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2848 - 2884
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2820 - 2834
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2884 - 2967
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
02	203 N	179	-0-	-24 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477											
CULVER, C. L.		WELL #:		1A	RRCID ->	090598	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2918 - 2948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240			
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-				56
11	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-				56
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-				56
01	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-				56
02	290 N	251	-0-	-39 B	-0-	251	3			N	-0-				56
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-				56

LADD		WELL #:		4	RRCID ->	143451	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2892 - 3040			
10	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-				-0-
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-				-0-
12	961 N	773	-0-	-188 B	-0-	773	3			N	-0-				-0-
01	868 N	363	-0-	-505 B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
02	754 N	415	-0-	-339 B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	775 N	685	-0-	-90 B	-0-	685	3			N	-0-				-0-

KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888			
10	1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3			N	-0-				-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
12	1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
02	1131 N	1120	-0-	-11 B	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	1185	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477														
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 156815		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230								
10	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	620 N	284	-0-	-336 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	638 N	405	-0-	-233 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	651 N	536	-0-	-115 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

RICE, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 175589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2870 - 3318								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUIRK		WELL #: 2		RRCID -> 193446		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808								
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BIGGS HORN		WELL #: 1		RRCID -> 239393		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902								
10	1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	931	-0-	-89 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	939	-0-	-84 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

JEFF		WELL #: 2		RRCID -> 271921		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056								
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477										
KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3032 - 3152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2329 N	257	-0-	-2072 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	261 N	156	-0-	-105 B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-

HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3176 - 3258		
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. COLEMAN		WELL #:		130528 14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2653 - 2812		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2750 - 2872		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2824 - 2955		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2832 - 2966		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528							
COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
BURNETT		WELL #: G 5H			RRCID ->	023238	COMPL. DATE	11/26/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2345 - 4700
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	270 2	47 9	N	43 25 1	22	
11	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	225 2	64 9	N	58 51 1	29	
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	229 2	88 9	N	80 76 1	33	
01	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	245 2	86 9	N	78 78 1	33	
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	211 2	86 9	N	78 78 1	33	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	202	-0-	-108 B	-0-	90 2	112 9	N	102 102 1	33	
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 B			RRCID ->	023239	COMPL. DATE	08/14/1930	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2435 - 2810
10	1860 N	1723	-0-	-137 B	-0-	403 1	1320 2	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1767	-0-	-63 B	-0-	432 1	1335 2	N	-0-	-0-	
12	1798 N	1565	-0-	-233 B	-0-	360 1	1205 2	N	-0-	-0-	
01	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	446 1	1352 2	N	-0-	-0-	
02	1711 N	1597	-0-	-114 B	-0-	403 1	1194 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	389 1	1384 2	N	-0-	-0-	
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D			RRCID ->	023240	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 3002 - 3090
10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 2		N	-0-	-0-	
11	2190 N	2040	-0-	-150 B	-0-	2040 2		N	-0-	-0-	
12	2232 N	1929	-0-	-303 B	-0-	1929 2		N	-0-	-0-	
01	2170 N	2071	-0-	-99 B	-0-	2071 2		N	-0-	-0-	
02	1972 N	1873	-0-	-99 B	-0-	1873 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1922 N	1770	-0-	-152 B	-0-	1770 2		N	-0-	-0-	
HEXTER		WELL #: E 3			RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1674 N	1659	-0-	-15 B	-0-	1659 2		N	-0-	-0-	
11	1590 N	880	-0-	-710 B	-0-	880 2		N	-0-	-0-	
12	1643 N	1501	-0-	-142 B	-0-	1501 2		N	-0-	-0-	
01	1674 N	1425	-0-	-249 B	-0-	1425 2		N	-0-	-0-	
02	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1460	-0-	-28 B	-0-	1460 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A															
10		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
11		540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
12		961 N	451	-0-	-510 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01		775 N	435	-0-	-340 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02		493 N	442	-0-	-51 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A															
10		1612 N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
11		1500 N	1358	-0-	-142 B	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
12		1488 N	1266	-0-	-222 B	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
01		1550 N	1343	-0-	-207 B	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
02		1305 N	1233	-0-	-72 B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		2015 N	1804	-0-	-211 B	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
11		1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
01		1798 N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
02		1653 N	1429	-0-	-224 B	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-			-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BENNETT //CONT.// 147699												
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BENNETT-SNEED												
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	3679 N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	2			N	-0-	-0-
11	3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	2			N	-0-	-0-
12	3193 N	2595	-0-	-598 B	-0-	2595	2			N	-0-	-0-
01	3689 N	2413	-0-	-1276 B	-0-	2413	2			N	-0-	-0-
02	3451 N	3365	-0-	-86 B	-0-	3365	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888	2			N	-0-	-0-

BINKLEY												
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	527 N	243	-0-	-284 B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
11	660 N	637	-0-	-23 B	-0-	637	2			N	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-	-0-
01	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-	-0-
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
10	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-	-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-	-0-
12	1860 N	1490	-0-	-370 B	-0-	1490	2			N	-0-	-0-
01	1829 N	1594	-0-	-235 B	-0-	1594	2			N	-0-	-0-
02	1653 N	1518	-0-	-135 B	-0-	1518	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
10	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-	-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-	-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-	-0-
01	2046 N	1954	-0-	-92 B	-0-	1954	2			N	-0-	-0-
02	1914 N	1768	-0-	-146 B	-0-	1768	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
10	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	550	1	2903	2	N	-0-	-0-
11	4017 N	4017	-0-	-0- B	-0-	663	1	3354	2	N	-0-	-0-
12	4247 N	2839	-0-	-1408 B	-0-	483	1	2356	2	N	-0-	-0-
01	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	630	1	2974	2	N	-0-	-0-
02	3886 N	3668	-0-	-218 B	-0-	622	1	3046	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	511	1	2551	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BURNETT, M. C.		WELL #: T 7		RRCID ->	024033	COMPL. DATE	04/09/1956	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 2			N	-0-			-0-
11		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2			N	-0-			-0-
12		2542 N	2185	-0-	-357 B	-0-	2185 2			N	-0-			-0-
01		2511 N	2390	-0-	-121 B	-0-	2390 2			N	-0-			-0-
02		2320 N	2112	-0-	-208 B	-0-	2112 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 2			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID ->	024036	COMPL. DATE	03/00/1925	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID ->	024037	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	2631	PERF.	2381 - 2940			
10		1364 N	1298	-0-	-66 B	-0-	1251 2	47 9		N	43	26 1		19
11		1320 N	1285	-0-	-35 B	-0-	1221 2	64 9		N	58	51 1		26
12		1302 N	1292	-0-	-10 B	-0-	1204 2	88 9		N	80	76 1		30
01		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1269 2	86 9		N	78	78 1		30
02		1247 N	1192	-0-	-55 B	-0-	1106 2	86 9		N	78	78 1		30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1302 N	1238	-0-	-64 B	-0-	1126 2	112 9		N	102	102 1		30

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID ->	024038	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2245 - 3950			
10		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	406 1	971 2		N	43	26 1		29
							47 9							
11		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	432 1	957 2		N	58	51 1		36
							64 9							
12		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	380 1	825 2		N	80	76 1		40
							88 9							
01		1426 N	1257	-0-	-169 B	-0-	361 1	810 2		N	78	77 1		41
							86 9							
02		1392 N	1272	-0-	-120 B	-0-	359 1	827 2		N	78	77 1		42
							86 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	402 1	791 2		N	101	102 1		41
							111 9							

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID ->	024039	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2345 - 3200			
10		1457 N	1396	-0-	-61 B	-0-	1349 2	47 9		N	43	26 1		24
11		1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	1350 2	64 9		N	58	51 1		31
12		1488 N	1326	-0-	-162 B	-0-	1238 2	88 9		N	80	76 1		35
01		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1488 2	86 9		N	78	78 1		35
02		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1280 2	86 9		N	78	78 1		35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1333 N	1305	-0-	-28 B	-0-	1193 2	112 9		N	102	102 1		35

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
BURNETT, S. B.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
11		690 N	435	-0-	-255 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
12		682 N	9	-0-	-673 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01		620 N	486	-0-	-134 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.													
WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A													
10		496 N	238	-0-	-258 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11		630 N	182	-0-	-448 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12		558 N	342	-0-	-216 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
02		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.													
WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A													
10		1395 N	1251	-0-	-144 B	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	893	-0-	-427 B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	910	-0-	-330 B	-0-	910 2		N	-0-			-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.													
WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A													
10		6342 N	6342	-0-	-0- B	-0-	6296 2	46 9	N	42	25 1		19
11		6549 N	6549	-0-	-0- B	-0-	6485 2	64 9	N	58	51 1		26
12		6696 N	6095	-0-	-601 B	-0-	6007 2	88 9	N	80	75 1		31
01		6355 N	5947	-0-	-408 B	-0-	5860 2	87 9	N	79	78 1		32
02		6322 N	5883	-0-	-439 B	-0-	5797 2	86 9	N	78	78 1		32
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		6107 N	5816	-0-	-291 B	-0-	5704 2	112 9	N	102	102 1		32

BURNETT, M.C.													
WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750													
10		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	446 1	1915 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	1371	-0-	-789 B	-0-	225 1	1146 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1449	-0-	-845 B	-0-	234 1	1215 2	N	-0-			-0-
01		2356 N	1451	-0-	-905 B	-0-	288 1	1163 2	N	-0-			-0-
02		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	377 1	1252 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1457 N	1132	-0-	-325 B	-0-	208 1	924 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.													
WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273													
10		2139 N	2090	-0-	-49 B	-0-	2090 2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1969	-0-	-131 B	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
12		2263 N	1794	-0-	-469 B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3576	-0-	476 B	476	3576 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	2909	-0-	9 B	485	2909 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 485											
*03		2816 N	2331	-0-	-485 B	-0-	2331 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BURNETT, M.C. //CONT.// 147699															
WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
11		900 N	800	-0-	-100 B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
12		899 N	748	-0-	-151 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
01		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-			-0-
02		783 N	704	-0-	-79 B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A															
10		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
12		1147 N	915	-0-	-232 B	-0-	915	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	694	-0-	-422 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
02		986 N	520	-0-	-466 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		930 N	786	-0-	-144 B	-0-	786	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605															
10		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
12		1178 N	867	-0-	-311 B	-0-	867	2			N	-0-			-0-
01		1147 N	828	-0-	-319 B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
02		986 N	821	-0-	-165 B	-0-	821	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		868 N	730	-0-	-138 B	-0-	730	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A															
10		2387 N	1841	-0-	-546 B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
11		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
12		2356 N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
01		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
02		2378 N	1817	-0-	-561 B	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A															
10		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
11		1440 N	1246	-0-	-194 B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
12		1550 N	1288	-0-	-262 B	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
01		1550 N	1154	-0-	-396 B	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
02		1218 N	1129	-0-	-89 B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1302 N	972	-0-	-330 B	-0-	972	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A															
10		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	446	1	1332	2	N	-0-			-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	432	1	1209	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1392	-0-	-468 B	-0-	346	1	1046	2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1618	-0-	-149 B	-0-	441	1	1177	2	N	-0-			-0-
02		1595 N	872	-0-	-723 B	-0-	209	1	663	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	379	1	1134	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
	CODE	LIFT(L)	(I)	(CODE)										
10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2		N	-0-				-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
12	1238 N	1129	-0-	-109 B	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2		N	-0-				-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455														
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-				-0-
11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-				-0-
12	713 N	618	-0-	-95 B	-0-	618	2		N	-0-				-0-
01	744 N	604	-0-	-140 B	-0-	604	2		N	-0-				-0-
02	667 N	592	-0-	-75 B	-0-	592	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	2		N	-0-				-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925														
10	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2		N	-0-				-0-
11	990 N	854	-0-	-136 B	-0-	854	2		N	-0-				-0-
12	992 N	772	-0-	-220 B	-0-	772	2		N	-0-				-0-
01	930 N	790	-0-	-140 B	-0-	790	2		N	-0-				-0-
02	812 N	708	-0-	-104 B	-0-	708	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-				-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2		N	-0-				-0-
11	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-				-0-
12	837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711	2		N	-0-				-0-
01	961 N	688	-0-	-273 B	-0-	688	2		N	-0-				-0-
02	638 N	459	-0-	-179 B	-0-	459	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2		N	-0-				-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A														
10	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2		N	-0-				-0-
11	2190 N	2178	-0-	-12 B	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
12	2821 N	2134	-0-	-687 B	-0-	2134	2		N	-0-				-0-
01	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	2		N	-0-				-0-
02	2117 N	1854	-0-	-263 B	-0-	1854	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2139 N	608	-0-	-1531 B	-0-	608	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
CRUTCHFIELD //CONT.// 147699															
WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1054 N	348	-0-	-706 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
11		990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974	2			N	-0-			-0-
12		1147 N	830	-0-	-317 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
01		794 N	794	-0-	-0 B	-0-	794	2			N	-0-			-0-
02		928 N	798	-0-	-130 B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		837 N	68	-0-	-769 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD															
WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A															
10		1809 N	1809	-0-	-0 B	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
11		1504 N	1504	-0-	-0 B	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
12		1860 N	1448	-0-	-412 B	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
01		1798 N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
02		1450 N	1194	-0-	-256 B	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		1573 N	1573	-0-	-0 B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD															
WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		657 N	657	-0-	-0 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
11		510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
12		713 N	529	-0-	-184 B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01		651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02		493 N	353	-0-	-140 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		644 N	644	-0-	-0 B	-0-	644	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD															
WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A															
10		1860 N	1816	-0-	-44 B	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
11		1710 N	1495	-0-	-215 B	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
12		1953 N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
01		1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
02		1450 N	1255	-0-	-195 B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1612 N	1222	-0-	-390 B	-0-	1222	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD															
WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A															
10		8880 N	8880	-0-	-0 B	-0-	8880	2			N	-0-			-0-
11		7410 N	6456	-0-	-954 B	-0-	6456	2			N	-0-			-0-
12		9052 N	6610	-0-	-2442 B	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
01		8960 N	8960	-0-	-0 B	-0-	8960	2			N	-0-			-0-
02		7503 N	7503	-0-	-0 B	-0-	7503	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		7465 N	7465	-0-	-0 B	-0-	7465	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A															
10		1953 N	1936	-0-	-17 B	-0-	647	1	1289	2	N	-0-			-0-
11		1860 N	532	-0-	-1328 B	-0-	182	1	350	2	N	-0-			-0-
12		2046 N	1645	-0-	-401 B	-0-	486	1	1159	2	N	-0-			-0-
01		2188 N	2188	-0-	-0 B	-0-	669	1	1519	2	N	-0-			-0-
02		522 N	83	-0-	-439 B	-0-	28	1	55	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		2178 N	2178	-0-	-0 B	-0-	508	1	1670	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
COON, R. S. //CONT.// 147699													
WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1364 N	1354	-0-	-10 B	-0-	685 1	669 2	N	-0-			-0-
11		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	628 1	619 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1194	-0-	-201 B	-0-	622 1	572 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	685 1	675 2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1127	-0-	-91 B	-0-	625 1	502 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	685 1	607 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1031	-0-	-229 B	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1033	-0-	-393 B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1271	-0-	-155 B	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
02		986 N	906	-0-	-80 B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1519 N	1373	-0-	-146 B	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1175	-0-	-265 B	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1273	-0-	-153 B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
01		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
02		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		3317 N	3000	-0-	-317 B	-0-	422 1	2578 2	N	-0-			-0-
11		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	374 1	2073 2	N	-0-			-0-
12		3317 N	2618	-0-	-699 B	-0-	404 1	2214 2	N	-0-			-0-
01		3007 N	2891	-0-	-116 B	-0-	380 1	2511 2	N	-0-			-0-
02		2378 N	2209	-0-	-169 B	-0-	290 1	1919 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	409 1	2524 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2480 N	2445	-0-	-35 B	-0-	446 1	1999 2	N	-0-			-0-
11		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	377 1	1628 2	N	-0-			-0-
12		2511 N	1780	-0-	-731 B	-0-	332 1	1448 2	N	-0-			-0-
01		2449 N	2192	-0-	-257 B	-0-	418 1	1774 2	N	-0-			-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	403 1	1734 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	446 1	1902 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																		
//CONT.// 147699																		
COON, R. S.												WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10		4867 N	4633	-0-	-234 B	-0-	685 1	3948 2	N		-0-				-0-			
11		4380 N	4321	-0-	-59 B	-0-	663 1	3658 2	N		-0-				-0-			
12		4712 N	3770	-0-	-942 B	-0-	645 1	3125 2	N		-0-				-0-			
01		4619 N	4352	-0-	-267 B	-0-	685 1	3667 2	N		-0-				-0-			
02		4176 N	4090	-0-	-86 B	-0-	641 1	3449 2	N		-0-				-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03		3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	619 1	3367 2	N		-0-				-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2697 N	2656	-0-	-41 B	-0-	685 1	1971 2	N		-0-				-0-			
11		2550 N	2405	-0-	-145 B	-0-	641 1	1764 2	N		-0-				-0-			
12		2666 N	2328	-0-	-338 B	-0-	642 1	1686 2	N		-0-				-0-			
01		2666 N	2476	-0-	-190 B	-0-	685 1	1791 2	N		-0-				-0-			
02		2320 N	2053	-0-	-267 B	-0-	575 1	1478 2	N		-0-				-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		2325 N	1105	-0-	-1220 B	-0-	273 1	832 2	N		-0-				-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322 2			N	-0-				-0-			
11		1290 N	1071	-0-	-219 B	-0-	1071 2			N	-0-				-0-			
12		1364 N	1027	-0-	-337 B	-0-	1027 2			N	-0-				-0-			
01		1333 N	1031	-0-	-302 B	-0-	1031 2			N	-0-				-0-			
02		1044 N	990	-0-	-54 B	-0-	990 2			N	-0-				-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2			N	-0-				-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2573 N	2450	-0-	-123 B	-0-	418 1	2032 2	N		-0-				-0-			
11		2280 N	2244	-0-	-36 B	-0-	432 1	1812 2	N		-0-				-0-			
12		2356 N	2230	-0-	-126 B	-0-	446 1	1784 2	N		-0-				-0-			
01		2449 N	2173	-0-	-276 B	-0-	446 1	1727 2	N		-0-				-0-			
02		2175 N	2081	-0-	-94 B	-0-	418 1	1663 2	N		-0-				-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		2232 N	2223	-0-	-9 B	-0-	420 1	1803 2	N		-0-				-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	645 1	978 2	N		-0-				-0-			
11		1560 N	1553	-0-	-7 B	-0-	608 1	945 2	N		-0-				-0-			
12		1674 N	1596	-0-	-78 B	-0-	588 1	1008 2	N		-0-				-0-			
01		1612 N	1439	-0-	-173 B	-0-	638 1	801 2	N		-0-				-0-			
02		1508 N	1500	-0-	-8 B	-0-	629 1	871 2	N		-0-				-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		1581 N	1373	-0-	-208 B	-0-	564 1	809 2	N		-0-				-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	446 1	1741 2	N		-0-				-0-			
11		2100 N	2002	-0-	-98 B	-0-	432 1	1570 2	N		-0-				-0-			
12		2294 N	1900	-0-	-394 B	-0-	407 1	1493 2	N		-0-				-0-			
01		2201 N	1374	-0-	-827 B	-0-	344 1	1030 2	N		-0-				-0-			
02		1943 N	1830	-0-	-113 B	-0-	418 1	1412 2	N		-0-				-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	311 1	1393 2	N		-0-				-0-			

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
COON, R. S. //CONT.// 147699													
WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1519 N	1393	-0-	-126 B	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1135	-0-	-305 B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	981	-0-	-414 B	-0-	981 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
02		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	298 1	1372 2	N	-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	276 1	1186 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1419	-0-	-441 B	-0-	220 1	1199 2	N	-0-			-0-
01		1674 N	157	-0-	-1517 B	-0-	21 1	136 2	N	-0-			-0-
02		1421 N	-0-	-0-	-1421 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	272 1	2225 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1178 N	1120	-0-	-58 B	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
12		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
02		1160 N	423	-0-	-737 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1271 N	1166	-0-	-105 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	928	-0-	-242 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	835	-0-	-343 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	911	-0-	-267 B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
02		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2232 N	2158	-0-	-74 B	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
11		2040 N	158	-0-	-1882 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
12		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-
01		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1891 N	1836	-0-	-55 B	-0-	685 1	1151 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1416	-0-	-384 B	-0-	473 1	943 2	N	-0-			-0-
12		1891 N	1508	-0-	-383 B	-0-	473 1	1035 2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1797	-0-	-32 B	-0-	545 1	1252 2	N	-0-			-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	404 1	966 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	604 1	1267 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
COON, R. S. //CONT.// 147699												
WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	980	-0-	-70 B	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	974	-0-	-173 B	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	446	1	2411 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2730 N	2559	-0-	-171 B	-0-	412	1	2147 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	446	1	2470 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2852 N	593	-0-	-2259 B	-0-	91	1	502 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	2982	-0-	82 B	82	418	1	2564 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 82											
*03	3025 N	2943	-0-	-82 B	-0-	446	1	2497 2	N	-0-	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283												
10	2666 N	2655	-0-	-11 B	-0-	446	1	2209 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2520 N	2511	-0-	-9 B	-0-	410	1	2101 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	390	1	2279 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	446	1	2301 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	418	1	2105 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2666 N	2652	-0-	-14 B	-0-	434	1	2218 2	N	-0-	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2604 N	2513	-0-	-91 B	-0-	404	1	2109 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	405	1	1958 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2697 N	1418	-0-	-1279 B	-0-	223	1	1195 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2511 N	2049	-0-	-462 B	-0-	334	1	1715 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2291 N	2225	-0-	-66 B	-0-	376	1	1849 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	382	1	1824 2	N	-0-	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	424	1	2394 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2760 N	2492	-0-	-268 B	-0-	386	1	2106 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2976 N	2453	-0-	-523 B	-0-	400	1	2053 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2821 N	2474	-0-	-347 B	-0-	389	1	2085 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	409	1	2242 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	386	1	2159 2	N	-0-	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2294 N	2158	-0-	-136 B	-0-	370	1	1788 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	432	1	1868 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	419	1	1797 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	446	1	1961 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2233 N	2129	-0-	-104 B	-0-	418	1	1711 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	446	1	1790 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
COON, R. S. //CONT.// 147699														
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	434	1	2497	2	N	-0-			-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	367	1	2069	2	N	-0-			-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	366	1	2072	2	N	-0-			-0-
01	2945 N	2868	-0-	-77 B	-0-	421	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	413	1	2325	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	419	1	2366	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2046 N	2023	-0-	-23 B	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	1580	-0-	-370 B	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
12	2077 N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1760	-0-	-255 B	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1741	-0-	-26 B	-0-	1741	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1829 N	1800	-0-	-29 B	-0-	406	1	1394	2	N	-0-			-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	400	1	1372	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1851	-0-	-71 B	-0-	424	1	1427	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1790	-0-	-8 B	-0-	422	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	415	1	1425	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	403	1	1420	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810														
10	2480 N	1892	-0-	-588 B	-0-	292	1	1600	2	N	-0-			-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	432	1	1849	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2329	-0-	-120 B	-0-	437	1	1892	2	N	-0-			-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	446	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	418	1	1809	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	446	1	1934	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	3248 N	3248	-0-	-0- B	-0-	685	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2382	-0-	-168 B	-0-	512	1	1870	2	N	-0-			-0-
12	3379 N	3098	-0-	-281 B	-0-	586	1	2512	2	N	-0-			-0-
01	3255 N	3210	-0-	-45 B	-0-	644	1	2566	2	N	-0-			-0-
02	3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	641	1	2359	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	3132 N	3132	-0-	-0- B	-0-	685	1	2447	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1323	-0-	-237 B	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DAUER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024111	COMPL. DATE	05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2285 - 2525			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
11	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
12	837 N	676	-0-	-161 B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
01	899 N	610	-0-	-289 B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02	609 N	422	-0-	-187 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		F 2	RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF. N/A			
10	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	433	1	2314	2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2538	-0-	-12 B	-0-	403	1	2135	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2547	-0-	-119 B	-0-	407	1	2140	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	1706	-0-	-1053 B	-0-	260	1	1446	2	N	-0-			-0-
02	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	418	1	2235	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	446	1	2218	2	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2480 N	2116	-0-	-364 B	-0-	342	1	1774	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	1916	-0-	-334 B	-0-	353	1	1563	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1904	-0-	-328 B	-0-	300	1	1604	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	364	1	1744	2	N	-0-			-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	406	1	1883	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	419	1	1948	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2790 N	2566	-0-	-224 B	-0-	361	1	2205	2	N	-0-			-0-
11	2670 N	2130	-0-	-540 B	-0-	314	1	1816	2	N	-0-			-0-
12	2728 N	2719	-0-	-9 B	-0-	372	1	2347	2	N	-0-			-0-
01	2573 N	2511	-0-	-62 B	-0-	380	1	2131	2	N	-0-			-0-
02	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	382	1	2245	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2728 N	2267	-0-	-461 B	-0-	322	1	1945	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	4371 N	4263	-0-	-108 B	-0-	685	1	3578	2	N	-0-			-0-
11	4320 N	3177	-0-	-1143 B	-0-	543	1	2634	2	N	-0-			-0-
12	4433 N	3589	-0-	-844 B	-0-	592	1	2997	2	N	-0-			-0-
01	4278 N	694	-0-	-3584 B	-0-	99	1	595	2	N	-0-			-0-
02	3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	587	1	3058	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	657	1	3364	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
GORES //CONT.// 147699														
WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GORES														
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAIDUK														
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A														
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	294	-0-	-729 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
01	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-

HAILE														
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
11	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
12	4123 N	366	-0-	-3757 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01	3658 N	563	-0-	-3095 B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02	3016 N	2906	-0-	-110 B	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	3228 N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-			-0-

HAILE														
WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	238	-0-	-1560 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	96	-0-	-1082 B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-

HARRISON														
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A														
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
12	558 N	293	-0-	-265 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	496 N	316	-0-	-180 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
02	348 N	201	-0-	-147 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
HAAS		WELL #:		1	RRCID ->	024129	COMPL. DATE	01/24/1935	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2840 - 3441	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2	N	-0-			-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
12		2139 N	1795	-0-	-344 B	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
01		2201 N	1968	-0-	-233 B	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
02		1798 N	1325	-0-	-473 B	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2	N	-0-			-0-

HAAS		WELL #:		3	RRCID ->	024130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2	N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-			-0-
12		775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	2	N	-0-			-0-
01		775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2	N	-0-			-0-
02		667 N	505	-0-	-162 B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		3560 N	3560	-0-	-0- B	-0-	685	1	N	-0-			-0-
11		3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	663	1	N	-0-			-0-
12		3720 N	3386	-0-	-334 B	-0-	672	1	N	-0-			-0-
01		3565 N	3453	-0-	-112 B	-0-	685	1	N	-0-			-0-
02		3277 N	3254	-0-	-23 B	-0-	641	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	685	1	N	-0-			-0-

JOHNSON, CART		WELL #:		P 1	RRCID ->	024132	COMPL. DATE	01/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1337	-0-	-120 B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
02		1247 N	1165	-0-	-82 B	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1395 N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	024133	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905	2	N	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2	N	-0-			-0-
12		930 N	746	-0-	-184 B	-0-	746	2	N	-0-			-0-
01		899 N	734	-0-	-165 B	-0-	734	2	N	-0-			-0-
02		754 N	659	-0-	-95 B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #:		P 1	RRCID ->	024135	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		6078 N	6078	-0-	-0- B	-0-	685	1	N	-0-			-0-
11		5501 N	5501	-0-	-0- B	-0-	663	1	N	-0-			-0-
12		5797 N	5355	-0-	-442 B	-0-	668	1	N	-0-			-0-
01		6076 N	4961	-0-	-1115 B	-0-	599	1	N	-0-			-0-
02		5307 N	4978	-0-	-329 B	-0-	594	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		5867 N	5867	-0-	-0- B	-0-	685	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
JORDAN //CONT.// 147699													
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1144	-0-	-654 B	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1056	-0-	-133 B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1054 N	856	-0-	-198 B	-0-	856 2		N	-0-			-0-

JORDAN													
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A													
10		2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
11		2220 N	1822	-0-	-398 B	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
12		2945 N	2114	-0-	-831 B	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
01		2790 N	1946	-0-	-844 B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
02		1769 N	1653	-0-	-116 B	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2108 N	1733	-0-	-375 B	-0-	1733 2		N	-0-			-0-

JORDAN													
WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A													
10		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
12		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
01		868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-

JORDAN													
WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A													
10		1240 N	1161	-0-	-79 B	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	984	-0-	-96 B	-0-	984 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	802	-0-	-655 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	792	-0-	-355 B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
02		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-			-0-

KALKA													
WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A													
10		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE													
WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	281 1	505 2	N	-0-			-0-
11		690 N	179	-0-	-511 B	-0-	44 1	135 2	N	-0-			-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
01		775 N	425	-0-	-350 B	-0-	96 1	329 2	N	-0-			-0-
02		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	228 1	606 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	287 1	640 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
KILGORE //CONT.// 147699													
WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		N	-0-			-0-
12		992 N	726	-0-	-266 B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
01		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
02		841 N	425	-0-	-416 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		713 N	372	-0-	-341 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-

KILGORE PAR													
WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-			-0-
11		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	778	-0-	-245 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
01		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2		N	-0-			-0-
02		870 N	545	-0-	-325 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		775 N	473	-0-	-302 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-

LEDRIK													
WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
10		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
11		540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
12		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
01		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
02		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-

LUCKY TIGER													
WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.													
WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCOY													
WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635													
10		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
11		630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
12		837 N	429	-0-	-408 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
01		837 N	290	-0-	-547 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
MCEWEN																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 147699																	
WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11		1470 N	1007	-0-	-463 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02		986 N	565	-0-	-421 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		1209 N	737	-0-	-472 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN																	
WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A																	
10		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12		620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01		1147 N	753	-0-	-394 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02		638 N	133	-0-	-505 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN																	
WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A																	
10		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02		406 N	321	-0-	-85 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN																	
WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A																	
10		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12		1829 N	1024	-0-	-805 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01		1798 N	1414	-0-	-384 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN																	
WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A																	
10		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12		651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01		1395 N	826	-0-	-569 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02		841 N	615	-0-	-226 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN																	
WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A																	
10		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01		961 N	582	-0-	-379 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02		406 N	312	-0-	-94 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLAUGHLIN //CONT.// 147699												
WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
11	450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
01	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
02	348 N	326	-0-	-22 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580												
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	929	-0-	-280 B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
02	638 N	613	-0-	-25 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A												
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
11	510 N	353	-0-	-157 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12	868 N	711	-0-	-157 B	-0-	711 2		N	-0-			-0-
01	837 N	586	-0-	-251 B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A												
10	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
11	960 N	811	-0-	-149 B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
12	961 N	783	-0-	-178 B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
01	992 N	871	-0-	-121 B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
02	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
10	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	446 1	1489 2	N	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	342 1	1190 2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1501	-0-	-514 B	-0-	320 1	1181 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1774	-0-	-148 B	-0-	387 1	1387 2	N	-0-			-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	379 1	1283 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	340 1	1260 2	N	-0-			-0-
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A												
10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-	-0-
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-	-0-
12	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-	-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	2			N	-0-	-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A												
10	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
11	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2			N	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-	-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028												
10	3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	382	1	3137	2	N	-0-	-0-
11	3210 N	2781	-0-	-429 B	-0-	325	1	2456	2	N	-0-	-0-
12	3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	352	1	2972	2	N	-0-	-0-
01	3534 N	3257	-0-	-277 B	-0-	343	1	2914	2	N	-0-	-0-
02	3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	352	1	2855	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	436	1	3419	2	N	-0-	-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A												
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-	-0-
11	810 N	280	-0-	-530 B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
12	1085 N	633	-0-	-452 B	-0-	633	2			N	-0-	-0-
01	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	713	2			N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-	-0-

SCHAFFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A												
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
12	651 N	492	-0-	-159 B	-0-	492	2			N	-0-	-0-
01	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-	-0-
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
SCHAFFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3131 N	2644	-0-	-487 B	-0-	2644	2	N	-0-		-0-	
11	2670 N	435	-0-	-2235 B	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
12	3875 N	-0-	-0-	-3875 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2	N	-0-		-0-	

SCHAFFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A												
10	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1055	-0-	-325 B	-0-	1055	2	N	-0-		-0-	
12	2077 N	1552	-0-	-525 B	-0-	1552	2	N	-0-		-0-	
01	2046 N	1697	-0-	-349 B	-0-	1697	2	N	-0-		-0-	
02	1015 N	942	-0-	-73 B	-0-	942	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	1467	-0-	-83 B	-0-	1467	2	N	-0-		-0-	

SCHAFFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A												
10	3899 N	3899	-0-	-0- B	-0-	3899	2	N	-0-		-0-	
11	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	2	N	-0-		-0-	
12	3937 N	2081	-0-	-1856 B	-0-	2081	2	N	-0-		-0-	
01	3906 N	2998	-0-	-908 B	-0-	2998	2	N	-0-		-0-	
02	3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319	2	N	-0-		-0-	

SCHAFFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHAFFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A												
10	1457 N	1251	-0-	-206 B	-0-	1251	2	N	-0-		-0-	
11	540 N	84	-0-	-456 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
12	1643 N	806	-0-	-837 B	-0-	806	2	N	-0-		-0-	
01	1240 N	1081	-0-	-159 B	-0-	1081	2	N	-0-		-0-	
02	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2	N	-0-		-0-	

SCHAFFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	2	N	-0-		-0-	
11	1740 N	1469	-0-	-271 B	-0-	1469	2	N	-0-		-0-	
12	2232 N	1672	-0-	-560 B	-0-	1672	2	N	-0-		-0-	
01	2294 N	1840	-0-	-454 B	-0-	1840	2	N	-0-		-0-	
02	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCHAFFER //CONT.// 147699															
WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	243	1	649	2	N	-0-			-0-
11		810 N	665	-0-	-145 B	-0-	202	1	463	2	N	-0-			-0-
12		558 N	360	-0-	-198 B	-0-	114	1	246	2	N	-0-			-0-
01		899 N	177	-0-	-722 B	-0-	53	1	124	2	N	-0-			-0-
02		638 N	34	-0-	-604 B	-0-	10	1	24	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		372 N	6	-0-	-366 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-

SCHLEE															
WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A															
10		4588 N	4559	-0-	-29 B	-0-	632	1	3927	2	N	-0-			-0-
11		4378 N	4378	-0-	-0- B	-0-	642	1	3736	2	N	-0-			-0-
12		4902 N	4902	-0-	-0- B	-0-	685	1	4217	2	N	-0-			-0-
01		4730 N	4730	-0-	-0- B	-0-	685	1	4045	2	N	-0-			-0-
02		4234 N	3873	-0-	-361 B	-0-	558	1	3315	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		4898 N	4616	-0-	-282 B	-0-	634	1	3982	2	N	-0-			-0-

SMITH															
WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A															
10		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
11		810 N	367	-0-	-443 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
12		1023 N	935	-0-	-88 B	-0-	935	2			N	-0-			-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
02		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE															
WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
11		3030 #	2285	-0-	-745 B	-745	2285	2			N	-0-			-0-
12		3131 #	2318	-0-	-813 B	-1558	2318	2			N	-0-			-0-
01		3131 #	2612	-0-	-519 B	-2077	2612	2			N	-0-			-0-
02		2929 #	2831	-0-	-98 B	-2175	2831	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-2175										
03		3131 #	3032	-0-	-99 B	-2274	3032	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.															
WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042															
10		1085 N	959	-0-	-126 B	-0-	959	2			N	-0-			-0-
11		1170 N	755	-0-	-415 B	-0-	755	2			N	-0-			-0-
12		1085 N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
01		961 N	811	-0-	-150 B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
02		725 N	655	-0-	-70 B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1054 N	824	-0-	-230 B	-0-	824	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.															
WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		2604 N	2588	-0-	-16 B	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
11		2670 N	2562	-0-	-108 B	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
12		2604 N	2523	-0-	-81 B	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
01		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
02		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*03		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SNEED, J. T. //CONT.// 147699																
WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1533 R	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
11		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
12		1581 N	1235	-0-	-346 B	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
01		1519 N	1195	-0-	-324 B	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
02		1189 N	1029	-0-	-160 B	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.																
WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-				-0-
11		1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	1818	2			N	-0-				-0-
12		1922 N	1538	-0-	-384 B	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
01		1922 N	1564	-0-	-358 B	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
02		1769 N	1538	-0-	-231 B	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-				-0-

SNEED, J.T. "S"																
WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-				-0-
11		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
12		1550 N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433	2			N	-0-				-0-
01		1736 N	1382	-0-	-354 B	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
02		1566 N	1285	-0-	-281 B	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1426 N	1425	-0-	-1 B	-0-	1425	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "W"																
WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	633	1	2909	2	N	-0-				-0-
11		3360 N	2771	-0-	-589 B	-0-	508	1	2263	2	N	-0-				-0-
12		3875 N	3477	-0-	-398 B	-0-	654	1	2823	2	N	-0-				-0-
01		3636 N	3636	-0-	-0- B	-0-	685	1	2951	2	N	-0-				-0-
02		3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	615	1	2674	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	670	1	2933	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T.																
WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		3565 N	3452	-0-	-113 B	-0-	3452	2			N	-0-				-0-
11		3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	2			N	-0-				-0-
12		3813 N	3622	-0-	-191 B	-0-	3622	2			N	-0-				-0-
01		3441 N	3423	-0-	-18 B	-0-	3423	2			N	-0-				-0-
02		3451 N	3264	-0-	-187 B	-0-	3264	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3627 N	3540	-0-	-87 B	-0-	3540	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "W"																
WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	446	1	2286	2	N	-0-				-0-
11		2700 N	1837	-0-	-863 B	-0-	296	1	1541	2	N	-0-				-0-
12		2666 N	972	-0-	-1694 B	-0-	192	1	780	2	N	-0-				-0-
01		2728 N	1797	-0-	-931 B	-0-	406	1	1391	2	N	-0-				-0-
02		1769 N	1733	-0-	-36 B	-0-	418	1	1315	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	446	1	1405	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 147699									
SNEED, J. T.												WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		3162 N	3114	-0-	-48 B	-0-	434	1	2680	2	N	-0-					-0-				
11		2940 N	2603	-0-	-337 B	-0-	432	1	2171	2	N	-0-					-0-				
12		3255 N	2566	-0-	-689 B	-0-	446	1	2120	2	N	-0-					-0-				
01		3100 N	2441	-0-	-659 B	-0-	432	1	2009	2	N	-0-					-0-				
02		2523 N	2481	-0-	-42 B	-0-	418	1	2063	2	N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*03		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	432	1	2227	2	N	-0-					-0-				

SNEED, J. T. "W"												WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		2790 N	2543	-0-	-247 B	-0-	478	1	2065	2	N	-0-					-0-				
11		3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	641	1	3221	2	N	-0-					-0-				
12		3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	633	1	2720	2	N	-0-					-0-				
01		2542 N	2295	-0-	-247 B	-0-	356	1	1939	2	N	-0-					-0-				
02		3836 N	3836	-0-	-0- B	-0-	641	1	3195	2	N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		3348 N	2143	-0-	-1205 B	-0-	402	1	1741	2	N	-0-					-0-				

SNEED, J. T.												WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-				
11		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-				
12		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-				
01		1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-				
02		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*03		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-				

SNEED, J. T.												WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		2418 N	2215	-0-	-203 B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-				
11		1980 N	1913	-0-	-67 B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-				
12		2108 N	1641	-0-	-467 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-				
01		2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-				
02		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*03		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-				

SNEED, J.T. "S"												WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	437	1	1765	2	N	-0-					-0-				
11		2070 N	1827	-0-	-243 B	-0-	362	1	1465	2	N	-0-					-0-				
12		2201 N	1499	-0-	-702 B	-0-	291	1	1208	2	N	-0-					-0-				
01		2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	421	1	1694	2	N	-0-					-0-				
02		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	382	1	1487	2	N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*03		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	446	1	1661	2	N	-0-					-0-				

SNEED, J. T.												WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1922 N	1826	-0-	-96 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-				
11		1920 N	1561	-0-	-359 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-				
12		2015 N	1197	-0-	-818 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-				
01		1829 N	1187	-0-	-642 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-				
02		1508 N	1298	-0-	-210 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*03		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED, J. T. //CONT.// 147699												
WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
10		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2	N	-0-	-0-	
11		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2	N	-0-	-0-	
12		2480 N	2075	-0-	-405 B	-0-	2075	2	N	-0-	-0-	
01		2511 N	1964	-0-	-547 B	-0-	1964	2	N	-0-	-0-	
02		2146 N	2076	-0-	-70 B	-0-	2076	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2077 N	1862	-0-	-215 B	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.												
WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2	N	-0-	-0-	
11		1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	2	N	-0-	-0-	
12		2046 N	1800	-0-	-246 B	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	
01		1922 N	1684	-0-	-238 B	-0-	1684	2	N	-0-	-0-	
02		1682 N	1409	-0-	-273 B	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1798 N	1648	-0-	-150 B	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.												
WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2	N	-0-	-0-	
11		2220 N	2146	-0-	-74 B	-0-	2146	2	N	-0-	-0-	
12		2573 N	2031	-0-	-542 B	-0-	2031	2	N	-0-	-0-	
01		2387 N	1978	-0-	-409 B	-0-	1978	2	N	-0-	-0-	
02		2088 N	1976	-0-	-112 B	-0-	1976	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.												
WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A												
10		1550 N	715	-0-	-835 B	-0-	715	2	N	-0-	-0-	
11		1680 N	539	-0-	-1141 B	-0-	539	2	N	-0-	-0-	
12		1829 N	1094	-0-	-735 B	-0-	1094	2	N	-0-	-0-	
01		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-	-0-	
02		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.												
WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-	-0-	
11		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2	N	-0-	-0-	
12		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2	N	-0-	-0-	
01		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	
02		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2077 N	1424	-0-	-653 B	-0-	1424	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T. "W"												
WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	742	1	1259	2	N	-0-
11		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	750	1	1209	2	N	-0-
12		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	775	1	1505	2	N	-0-
01		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	775	1	1282	2	N	-0-
02		1885 N	1174	-0-	-711 B	-0-	455	1	719	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699										
SNEED, J. T. "U"			WELL #: S 9		RRCID ->	024212	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		3859 N	3859	-0-	-0- B	-0-	607 1	3252 2		N	-0-			-0-
11		3330 N	3288	-0-	-42 B	-0-	549 1	2739 2		N	-0-			-0-
12		3821 N	3821	-0-	-0- B	-0-	622 1	3199 2		N	-0-			-0-
01		4007 N	4007	-0-	-0- B	-0-	685 1	3322 2		N	-0-			-0-
02		3776 N	3776	-0-	-0- B	-0-	634 1	3142 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	677 1	3429 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #: S 11		RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		2697 N	2590	-0-	-107 B	-0-	2590 2			N	-0-			-0-
11		2580 N	2477	-0-	-103 B	-0-	2477 2			N	-0-			-0-
12		2635 N	2348	-0-	-287 B	-0-	2348 2			N	-0-			-0-
01		2604 N	2230	-0-	-374 B	-0-	2230 2			N	-0-			-0-
02		2407 N	1889	-0-	-518 B	-0-	1889 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2356 N	2059	-0-	-297 B	-0-	2059 2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"			WELL #: S 14		RRCID ->	024214	COMPL. DATE	11/13/1938	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2425 -	3054	
10		3689 N	876	-0-	-2813 B	-424	280 1	596 2		N	-0-			-0-
11		3390 N	1918	-0-	-1472 B	-424	268 1	1650 2		N	-0-			-0-
12		3224 N	2508	-0-	-716 B	-424	368 1	2140 2		N	-0-			-0-
01		2632 N	3056	-0-	424 B	-0-	446 1	2610 2		N	-0-			-0-
02		2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	418 1	2478 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	446 1	2592 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #: S 15		RRCID ->	024215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2			N	-0-			-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2			N	-0-			-0-
12		1116 N	830	-0-	-286 B	-0-	830 2			N	-0-			-0-
01		1116 N	797	-0-	-319 B	-0-	797 2			N	-0-			-0-
02		986 N	655	-0-	-331 B	-0-	655 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		837 N	721	-0-	-116 B	-0-	721 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"			WELL #: S 16		RRCID ->	024216	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		1891 N	1406	-0-	-485 B	-0-	204 1	1202 2		N	-0-			-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	241 1	1629 2		N	-0-			-0-
12		1953 N	1708	-0-	-245 B	-0-	254 1	1454 2		N	-0-			-0-
01		2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	298 1	1807 2		N	-0-			-0-
02		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	273 1	1608 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	233 1	1503 2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"			WELL #: S 17		RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342 2			N	-0-			-0-
11		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2			N	-0-			-0-
12		2263 N	1907	-0-	-356 B	-0-	1907 2			N	-0-			-0-
01		2356 N	1965	-0-	-391 B	-0-	1965 2			N	-0-			-0-
02		2001 N	1827	-0-	-174 B	-0-	1827 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SNEED, J. T. //CONT.// 147699											
WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2170 N	2103	-0-	-67 B	-0-	2103	2		N	-0-
11		2100 N	1980	-0-	-120 B	-0-	1980	2		N	-0-
12		2201 N	1761	-0-	-440 B	-0-	1761	2		N	-0-
01		2108 N	1967	-0-	-141 B	-0-	1967	2		N	-0-
02		1914 N	1767	-0-	-147 B	-0-	1767	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1767 N	1163	-0-	-604 B	-0-	1163	2		N	-0-

SNEED, J. T. "V"											
WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		3636 N	3636	-0-	-0- B	-0-	685	1	2951	2	-0-
11		3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	663	1	2863	2	-0-
12		3317 N	1655	-0-	-1662 B	-0-	332	1	1323	2	-0-
01		3627 N	2012	-0-	-1615 B	-0-	471	1	1541	2	-0-
02		3422 N	2301	-0-	-1121 B	-0-	641	1	1660	2	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1643 N	1531	-0-	-112 B	-0-	430	1	1101	2	-0-

TALLEY-BAIRD											
WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A											
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

TAYLOR											
WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		1829 N	1458	-0-	-371 B	-0-	1458	2		N	-0-
11		1560 N	898	-0-	-662 B	-0-	898	2		N	-0-
12		1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582	2		N	-0-
01		1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453	2		N	-0-
02		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	2		N	-0-

TAYLOR											
WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761											
10		3701 N	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	2		N	-0-
11		3060 N	2205	-0-	-855 B	-0-	2205	2		N	-0-
12		3813 N	3527	-0-	-286 B	-0-	3527	2		N	-0-
01		3689 N	3607	-0-	-82 B	-0-	3607	2		N	-0-
02		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3534 N	3296	-0-	-238 B	-0-	3296	2		N	-0-

TAYLOR											
WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		2945 N	2632	-0-	-313 B	-0-	370	1	2262	2	-0-
11		2820 N	2169	-0-	-651 B	-0-	341	1	1828	2	-0-
12		3100 N	2560	-0-	-540 B	-0-	384	1	2176	2	-0-
01		2635 N	1735	-0-	-900 B	-0-	316	1	1419	2	-0-
02		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	374	1	2214	2	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	446	1	2439	2	-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
TAYLOR //CONT.// 147699													
WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4185 N	4061	-0-	-124 B	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
11		3750 N	3415	-0-	-335 B	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
12		4712 N	3920	-0-	-792 B	-0-	3920 2		N	-0-			-0-
01		4427 N	4427	-0-	-0- B	-0-	4427 2		N	-0-			-0-
02		4015 N	4015	-0-	-0- B	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		4401 N	4401	-0-	-0- B	-0-	4401 2		N	-0-			-0-

TEXAS FEE													
WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS FEE													
WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A													
10		310 N	21	-0-	-289 B	-0-	7 1	14 2	N	-0-			-0-
11		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	186 1	214 2	N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	133 1	188 2	N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	86 1	155 2	N	-0-			-0-
02		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	188 1	265 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	190 1	284 2	N	-0-			-0-

THOMPSON													
WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2821 N	2706	-0-	-115 B	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2368	-0-	-212 B	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
12		2914 N	2614	-0-	-300 B	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
01		2697 N	2496	-0-	-201 B	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
02		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2604 N	2595	-0-	-9 B	-0-	2595 2		N	-0-			-0-

THOMPSON													
WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A													
10		837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
11		810 N	713	-0-	-97 B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
12		930 N	673	-0-	-257 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
01		837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
02		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-

THOMPSON													
WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	644	-0-	-376 B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
12		961 N	676	-0-	-285 B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
01		961 N	568	-0-	-393 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
02		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	623	-0-	-617 B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
02		928 N	913	-0-	-15 B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	795	-0-	-1282 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
01		1922 N	919	-0-	-1003 B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
02		1508 N	1056	-0-	-452 B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1767 N	1283	-0-	-484 B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
11		1800 N	861	-0-	-939 B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	494	-0-	-1087 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01		1271 N	271	-0-	-1000 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
02		841 N	518	-0-	-323 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	831	-0-	-339 B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	869	-0-	-402 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
02		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1060	-0-	-614 B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1218	-0-	-394 B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1101	-0-	-59 B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975													
10		992 N	870	-0-	-122 B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
11		900 N	626	-0-	-274 B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
12		961 N	203	-0-	-758 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
01		868 N	195	-0-	-673 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02		609 N	445	-0-	-164 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
URBANCZYK, B. //CONT.// 147699												
WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
11	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	631	-0-	-392 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
01	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950 2		N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A												
10	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1425	-0-	-280 B	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A												
10	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	504	-0-	-726 B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	797	-0-	-1063 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1023	-0-	-775 B	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A												
10	279 N	41	-0-	-238 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	279 N	88	-0-	-191 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	145 N	108	-0-	-37 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A												
10	1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	869	-0-	-241 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	922	-0-	-101 B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1651	-0-	-59 B	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1509	-0-	-444 B	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1449	-0-	-163 B	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
02	1595 N	1228	-0-	-367 B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1333	-0-	-186 B	-0-	1333 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
WILLIAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 N	3227	-0-	-28 B	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
11	3210 N	3073	-0-	-137 B	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
12	3255 N	2956	-0-	-299 B	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
01	3224 N	2978	-0-	-246 B	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
02	2958 N	2762	-0-	-196 B	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2945 N	2942	-0-	-3 B	-0-	2942 2		N	-0-			-0-

WITTER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
10	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
11	690 N	576	-0-	-114 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
12	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
01	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
02	551 N	550	-0-	-1 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-

CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A												
10	1643 N	1324	-0-	-319 B	-0-	215 1	1109 2	N	-0-			-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0 B	-0-	245 1	1155 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1138	-0-	-567 B	-0-	197 1	941 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0 B	-0-	259 1	1198 2	N	-0-			-0-
02	1363 N	937	-0-	-426 B	-0-	166 1	771 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1316 N	1316	-0-	-0 B	-0-	216 1	1100 2	N	-0-			-0-

HODGES												
WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A												
10	1395 N	1372	-0-	-23 B	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0 B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0 B	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0 B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1296	-0-	-183 B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1328 N	1328	-0-	-0 B	-0-	1328 2		N	-0-			-0-

MADDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1085 N	660	-0-	-425 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	477	-0-	-633 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	555	-0-	-530 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0 B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	609 N	609	-0-	-0 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-

POWERS												
WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
10	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0 B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
12	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
01	971 N	971	-0-	-0 B	-0-	971 2		N	-0-			-0-
02	870 N	835	-0-	-35 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	849 N	849	-0-	-0 B	-0-	849 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WELLS SMOOT //CONT.// 147699												
WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	1674	-0-	-620 B	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
11	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1256	-0-	-976 B	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
01	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1932	-0-	-69 B	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 2		N	-0-			-0-

BARTLETT												
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DONELSON "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028												
10	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
12	682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
01	620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-

TAYLOR												
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	368 1	1901 2	N	-0-			-0-
11	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	357 1	1560 2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2214	-0-	-421 B	-0-	371 1	1843 2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2097	-0-	-166 B	-0-	356 1	1741 2	N	-0-			-0-
02	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	389 1	1825 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	446 1	1901 2	N	-0-			-0-

FOSTER												
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASALLE NATL. BANK												
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A												
10	2573 N	2446	-0-	-127 B	-0-	414 1	2032 2	N	-0-			-0-
11	2490 N	1807	-0-	-683 B	-0-	340 1	1467 2	N	-0-			-0-
12	2480 N	1637	-0-	-843 B	-0-	357 1	1280 2	N	-0-			-0-
01	2449 N	1943	-0-	-506 B	-0-	274 1	1669 2	N	-0-			-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	379 1	1957 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	446 1	2149 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		3954 N	3954	-0-	-0- B	-0-	685 1	3269 2	N	-0-				-0-
11		3734 N	3734	-0-	-0- B	-0-	663 1	3071 2	N	-0-				-0-
12		3999 N	3692	-0-	-307 B	-0-	663 1	3029 2	N	-0-				-0-
01		3968 N	3740	-0-	-228 B	-0-	663 1	3077 2	N	-0-				-0-
02		3596 N	2191	-0-	-1405 B	-0-	414 1	1777 2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		3910 N	3910	-0-	-0- B	-0-	614 1	3296 2	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		1674 N	1208	-0-	-466 B	-0-	1208 2		N	-0-				-0-
11		1500 N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431 2		N	-0-				-0-
12		1550 N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391 2		N	-0-				-0-
01		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2		N	-0-				-0-
02		1392 N	1202	-0-	-190 B	-0-	1202 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2		N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		3224 #	2899	-0-	-325 B	-325	446 1	2453 2	N	-0-				-0-
11		3120 #	2468	-0-	-652 B	-977	383 1	2085 2	N	-0-				-0-
12		3224 #	2595	-0-	-629 B	-1606	433 1	2162 2	N	-0-				-0-
01		3224 #	2565	-0-	-659 B	-2265	446 1	2119 2	N	-0-				-0-
02		3016 #	2373	-0-	-643 B	-2908	408 1	1965 2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2908												
03		3224 #	2648	-0-	-576 B	-3484	446 1	2202 2	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		1705 N	1605	-0-	-100 B	-0-	630 1	975 2	N	-0-				-0-
11		1620 N	1380	-0-	-240 B	-0-	520 1	860 2	N	-0-				-0-
12		1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	563 1	1093 2	N	-0-				-0-
01		1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	544 1	995 2	N	-0-				-0-
02		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	588 1	971 2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	650 1	973 2	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		1333 N	988	-0-	-345 B	-0-	988 2		N	-0-				-0-
11		1230 N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089 2		N	-0-				-0-
12		1302 N	983	-0-	-319 B	-0-	983 2		N	-0-				-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-				-0-
02		1044 N	948	-0-	-96 B	-0-	948 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
SNEED, J. T.		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
11	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1540	-0-	-258 B	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
02	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2380 - 2554
10	2449 N	278	-0-	-2171 B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
11	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2	N	-0-		-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
02	2349 N	2001	-0-	-348 B	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2015 N	1826	-0-	-189 B	-0-	1826	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2573 N	2315	-0-	-258 B	-0-	403	1	N	-0-		-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	432	1	N	-0-		-0-
12	2542 N	2059	-0-	-483 B	-0-	403	1	N	-0-		-0-
01	2325 N	2088	-0-	-237 B	-0-	346	1	N	-0-		-0-
02	2204 N	2192	-0-	-12 B	-0-	418	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	446	1	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1047	-0-	-513 B	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1228	-0-	-291 B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1149	-0-	-246 B	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 12 R	RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	446	1	N	-0-		-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	410	1	N	-0-		-0-
12	2232 N	2034	-0-	-198 B	-0-	435	1	N	-0-		-0-
01	2108 N	1627	-0-	-481 B	-0-	309	1	N	-0-		-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	382	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	446	1	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 15 R	RRCID ->	035044	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1860 N	1642	-0-	-218 B	-0-	391	1	N	-0-		-0-
11	1200 N	823	-0-	-377 B	-0-	158	1	N	-0-		-0-
12	1705 N	1121	-0-	-584 B	-0-	230	1	N	-0-		-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	351	1	N	-0-		-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	317	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
COON, R. S. //CONT.// 147699															
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2449 N	2386	-0-	-63 B	-0-	685 1	1701 2	N		-0-				-0-
11		2280 N	1509	-0-	-771 B	-0-	429 1	1080 2	N		-0-				-0-
12		2418 N	471	-0-	-1947 B	-0-	94 1	377 2	N		-0-				-0-
01		2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	685 1	2036 2	N		-0-				-0-
02		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	597 1	1606 2	N		-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	685 1	1700 2	N		-0-				-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		2294 N	2171	-0-	-123 B	-0-	425 1	1746 2	N		-0-				-0-
11		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	393 1	1605 2	N		-0-				-0-
12		2263 N	1941	-0-	-322 B	-0-	364 1	1577 2	N		-0-				-0-
01		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	433 1	1754 2	N		-0-				-0-
02		1943 N	1729	-0-	-214 B	-0-	357 1	1372 2	N		-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	446 1	1758 2	N		-0-				-0-

MCDOWELL, GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983															
10		1209 N	944	-0-	-265 B	-0-	944 2		N		-0-				-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 2		N		-0-				-0-
12		1581 N	249	-0-	-1332 B	-0-	249 2		N		-0-				-0-
01		930 N	673	-0-	-257 B	-0-	673 2		N		-0-				-0-
02		1102 N	86	-0-	-1016 B	-0-	86 2		N		-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2		N		-0-				-0-

BURNETT, M.C.															
WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885															
10		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 2		N		-0-				-0-
11		1230 N	1158	-0-	-72 B	-0-	1158 2		N		-0-				-0-
12		1333 N	936	-0-	-397 B	-0-	936 2		N		-0-				-0-
01		1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173 2		N		-0-				-0-
02		1131 N	1083	-0-	-48 B	-0-	1083 2		N		-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2		N		-0-				-0-

BURNETT, S. B.															
WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2472 - 2885															
10		1271 N	1052	-0-	-219 B	-0-	1052 2		N		-0-				-0-
11		1170 N	983	-0-	-187 B	-0-	983 2		N		-0-				-0-
12		1147 N	500	-0-	-647 B	-0-	500 2		N		-0-				-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2		N		-0-				-0-
02		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N		-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N		-0-				-0-

LONGANECKER, E. R.															
WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115															
10		620 N	363	-0-	-257 B	-0-	363 2		N		-0-				-0-
11		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N		-0-				-0-
12		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N		-0-				-0-
01		372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126 2		N		-0-				-0-
02		609 N	353	-0-	-256 B	-0-	353 2		N		-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		775 N	539	-0-	-236 B	-0-	539 2		N		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
SCHAFFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CATLETT, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110																	
10		1333 N	686	-0-	-647 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02		1305 N	1174	-0-	-131 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		1302 N	1068	-0-	-234 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820																	
10		1054 N	897	-0-	-157 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11		1170 N	879	-0-	-291 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12		961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01		899 N	563	-0-	-336 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02		841 N	506	-0-	-335 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
11	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	913	-0-	-203 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1035	-0-	-19 B	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
02	957 N	923	-0-	-34 B	-0-	923	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475														
10	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	26	1	52	2	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	185	1	407	2	N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	199	1	366	2	N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	211	1	418	2	N	-0-			-0-
02	580 N	488	-0-	-92 B	-0-	153	1	335	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	236	1	459	2	N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974														
10	2139 N	1866	-0-	-273 B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	1142	-0-	-1431 B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			N	-0-			-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100														
10	1364 N	1133	-0-	-231 B	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1197	-0-	-153 B	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
02	1160 N	1075	-0-	-85 B	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988														
10	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1466	-0-	-304 B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
12	2263 N	2120	-0-	-143 B	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
01	2077 N	566	-0-	-1511 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2108 N	1764	-0-	-344 B	-0-	1764	2			N	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700														
10	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
11	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1722	-0-	-324 B	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1539	-0-	-476 B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
02	1827 N	1629	-0-	-198 B	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699								
POWELL, L.B.			WELL #:		G 1R	RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 3120 - 3140	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2511 N	2391	-0-	-120 B	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
11		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
12		2604 N	2454	-0-	-150 B	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
01		2387 N	2363	-0-	-24 B	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
02		2233 N	2170	-0-	-63 B	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2449 N	2334	-0-	-115 B	-0-	2334 2		N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.			WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2868 - 3192	
10		2945 N	1498	-0-	-1447 B	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
12		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
01		3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
02		2233 N	1198	-0-	-1035 B	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569 2		N	-0-			-0-

LINDSAY, J. B.			WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2726 - 2912	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. "T"			WELL #:		1R	RRCID ->	152920	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2528 - 2714	
10		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
01		2418 N	274	-0-	-2144 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02		1827 N	636	-0-	-1191 B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1302 N	805	-0-	-497 B	-0-	805 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.			WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2147 - 2645	
10		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
11		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1013	-0-	-258 B	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
02		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-			-0-

KILGORE 2			WELL #:		R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2916 - 3540	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1860 N	1804	-0-	-56 B	-0-	446 1	1358 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1266	-0-	-294 B	-0-	275 1	991 2	N	-0-			-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	419 1	1457 2	N	-0-			-0-
01		1798 N	1687	-0-	-111 B	-0-	446 1	1241 2	N	-0-			-0-
02		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	407 1	1085 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1891 N	1133	-0-	-758 B	-0-	317 1	816 2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020													
10		1240 N	105	-0-	-1135 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	63	-0-	-1347 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	41	-0-	-1168 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061													
10		3038 N	2390	-0-	-648 B	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
11		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
12		3193 N	827	-0-	-2366 B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
01		2387 N	842	-0-	-1545 B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
02		2378 N	1188	-0-	-1190 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224													
10		2449 N	2448	-0-	-1 B	-0-	446 1	2002 2	N	-0-			-0-
11		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	380 1	1649 2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2386	-0-	-156 B	-0-	432 1	1954 2	N	-0-			-0-
01		2449 N	2277	-0-	-172 B	-0-	434 1	1843 2	N	-0-			-0-
02		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	418 1	1775 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2387 N	2330	-0-	-57 B	-0-	436 1	1894 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800													
10		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
11		3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
12		2976 N	2657	-0-	-319 B	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2876	-0-	-224 B	-0-	2876 2		N	-0-			-0-
02		2958 N	2545	-0-	-413 B	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 2		N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052													
10		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12		403 N	157	-0-	-246 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
01		372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2	N	-0-			-0-
12	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
01	899 N	456	-0-	-443 B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
02	609 N	600	-0-	-9 B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550												
10	2418 N	2377	-0-	-41 B	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2078	-0-	-371 B	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2183	-0-	-204 B	-0-	2183	2	N	-0-			-0-
02	2262 N	2066	-0-	-196 B	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2	N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700												
10	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1527	-0-	-153 B	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1513	-0-	-378 B	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1755	-0-	-105 B	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
02	1479 N	1434	-0-	-45 B	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-			-0-
11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
12		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
01		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
02		580 N	482	-0-	-98 B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		744 N	445	-0-	-299 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200													
10		1209 N	1047	-0-	-162 B	-0-	1000 2	47 9	N	43	25 1		23
11		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1077 2	63 9	N	57	51 1		29
12		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1084 2	88 9	N	80	76 1		33
01		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1177 2	86 9	N	78	77 1		34
02		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1019 2	86 9	N	78	77 1		35
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1178 N	961	-0-	-217 B	-0-	850 2	111 9	N	101	102 1		34

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368													
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001													
10		1488 N	1358	-0-	-130 B	-0-	1312 2	46 9	N	42	25 1		27
11		1560 N	1423	-0-	-137 B	-0-	1360 2	63 9	N	57	50 1		34
12		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1657 2	89 9	N	81	76 1		39
01		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1442 2	87 9	N	79	78 1		40
02		1363 N	1238	-0-	-125 B	-0-	1152 2	86 9	N	78	77 1		41
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1736 N	1328	-0-	-408 B	-0-	1217 2	111 9	N	101	102 1		40

SCHAFFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800													
10		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-			-0-
11		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
12		992 N	840	-0-	-152 B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
01		992 N	753	-0-	-239 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
02		725 N	644	-0-	-81 B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	50	-0-	-787 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200													
10		1922 N	1915	-0-	-7 B	-0-	685 1	1230 2	N	-0-			-0-
11		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	663 1	1162 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1187	-0-	-735 B	-0-	445 1	742 2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1360	-0-	-562 B	-0-	434 1	926 2	N	-0-			-0-
02		1769 N	1750	-0-	-19 B	-0-	619 1	1131 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	685 1	1220 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
COON, R. S. //CONT.// 147699														
WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	446	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2730 N	2184	-0-	-546 B	-0-	353	1	1831	2	N	-0-			-0-
12	2852 N	2660	-0-	-192 B	-0-	412	1	2248	2	N	-0-			-0-
01	2883 N	2780	-0-	-103 B	-0-	446	1	2334	2	N	-0-			-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	403	1	2090	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	436	1	2238	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710														
10	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-			-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	1393	-0-	-64 B	-0-	1393	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625														
10	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
11	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
12	2852 N	2350	-0-	-502 B	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
01	2821 N	2546	-0-	-275 B	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
02	2610 N	2527	-0-	-83 B	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100														
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	240	1	867	2	N	-0-			-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	259	1	830	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	859	-0-	-319 B	-0-	180	1	679	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	192	1	861	2	N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	230	1	820	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	252	1	948	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100														
10	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	288	1	1329	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1381	-0-	-209 B	-0-	259	1	1122	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1491	-0-	-183 B	-0-	230	1	1261	2	N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	253	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	250	1	1239	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	279	1	1243	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"														
WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640														
10	992 N	332	-0-	-660 B	-0-	52	1	280	2	N	-0-			-0-
11	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	206	1	609	2	N	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	246	1	646	2	N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	298	1	712	2	N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	278	1	636	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	288	1	651	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699								
SNEED, J. T. "S"			WELL #: P 33		RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2239 - 2841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3100 N	3122	-0-	22 B	22	3122 2	N	-0-			-0-
11		2911 N	2889	-0-	-22 B	-0-	2889 2	N	-0-			-0-
12		2759 N	2446	-0-	-313 B	-0-	2446 2	N	-0-			-0-
01		3131 #	2335	-0-	-796 B	-796	2335 2	N	-0-			-0-
02		2929 #	2054	-0-	-875 B	-1671	2054 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1671								
03		3131 #	2210	-0-	-921 B	-2592	2210 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #: P 36		RRCID ->	187759	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2250 - 2560
10		1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1026	-0-	-84 B	-0-	1026 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
01		1116 N	257	-0-	-859 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 2	N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B			WELL #: P 2		RRCID ->	188018	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2348 - 3105
10		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	446 1	2374 2	N	-0-		-0-
11		2520 N	2188	-0-	-332 B	-0-	357 1	1831 2	N	-0-		-0-
12		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	391 1	2033 2	N	-0-		-0-
01		2821 N	2620	-0-	-201 B	-0-	427 1	2193 2	N	-0-		-0-
02		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	418 1	2039 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	446 1	2265 2	N	-0-		-0-

DONELSON, A. J. -B-			WELL #: 2R		RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910
10		4986 N	4986	-0-	-0- B	-0-	4986 2		N	-0-		-0-
11		4723 N	4723	-0-	-0- B	-0-	4723 2		N	-0-		-0-
12		5828 N	3768	-0-	-2060 B	-0-	3768 2		N	-0-		-0-
01		4991 N	4049	-0-	-942 B	-0-	4049 2		N	-0-		-0-
02		4553 N	3486	-0-	-1067 B	-0-	3486 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3782 N	3734	-0-	-48 B	-0-	3734 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.			WELL #: S 40		RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050
10		3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	685 1	3301 2	N	-0-		-0-
11		3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	627 1	3083 2	N	-0-		-0-
12		3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	685 1	3258 2	N	-0-		-0-
01		3999 N	3771	-0-	-228 B	-0-	674 1	3097 2	N	-0-		-0-
02		3673 N	3673	-0-	-0- B	-0-	637 1	3036 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3937 N	3879	-0-	-58 B	-0-	682 1	3197 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "U"			WELL #: S 20		RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964
10		1333 N	1235	-0-	-98 B	-0-	298 1	937 2	N	-0-		-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	269 1	821 2	N	-0-		-0-
12		1364 N	987	-0-	-377 B	-0-	214 1	773 2	N	-0-		-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	290 1	969 2	N	-0-		-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	278 1	850 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	11	-0-	-981 B	-0-	2 1	9 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
COON, R. S. //CONT.// 147699												
WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	410 1	1841 2		N	-0-	-0-
11		2400 N	1476	-0-	-924 B	-0-	269 1	1207 2		N	-0-	-0-
12		2325 N	2228	-0-	-97 B	-0-	368 1	1860 2		N	-0-	-0-
01		2263 N	2065	-0-	-198 B	-0-	328 1	1737 2		N	-0-	-0-
02		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	403 1	1836 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	436 1	1838 2		N	-0-	-0-

HILL, A. T.												
WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096												
10		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 2			N	-0-	-0-
11		1830 N	1383	-0-	-447 B	-0-	1383 2			N	-0-	-0-
12		2697 N	1396	-0-	-1301 B	-0-	1396 2			N	-0-	-0-
01		2418 N	654	-0-	-1764 B	-0-	654 2			N	-0-	-0-
02		1334 N	1065	-0-	-269 B	-0-	1065 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1395 N	1047	-0-	-348 B	-0-	1047 2			N	-0-	-0-

DEAHL												
WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904												
10		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2			N	-0-	-0-
12		1457 N	1250	-0-	-207 B	-0-	1250 2			N	-0-	-0-
01		1457 N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030 2			N	-0-	-0-
02		1247 N	906	-0-	-341 B	-0-	906 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1240 N	997	-0-	-243 B	-0-	997 2			N	-0-	-0-

TROUTMAN, G.L.												
WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

LINDSAY 224												
WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176												
10		3193 N	3172	-0-	-21 B	-0-	3172 2			N	-0-	-0-
11		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 2			N	-0-	-0-
12		2790 N	1702	-0-	-1088 B	-0-	1702 2			N	-0-	-0-
01		3162 N	2866	-0-	-296 B	-0-	2866 2			N	-0-	-0-
02		2610 N	2438	-0-	-172 B	-0-	2438 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714 2			N	-0-	-0-

J. M. MILLER												
WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314												
10		1829 N	1819	-0-	-10 B	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 2			N	-0-	-0-
12		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 2			N	-0-	-0-
01		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2			N	-0-	-0-
02		1798 N	1441	-0-	-357 B	-0-	1441 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035								
MCCONNELL				WELL #: A 5	RRCID -> 023979	COMPL. DATE 12/29/1938	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1519 N	1497	-0-	-22 B	-0-	1497 2	N	-0-		-0-		
11	1590 N	1300	-0-	-290 B	-0-	1300 2	N	-0-		-0-		
12	1271 N	1076	-0-	-195 B	-0-	1076 2	N	-0-		-0-		
01	1488 N	1392	-0-	-96 B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-		
02	1247 N	1081	-0-	-166 B	-0-	1081 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2	N	-0-		-0-		

MCCONNELL, J. W.				WELL #: A 6	RRCID -> 025734	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH 3364	PERF. N/A				
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-		
11	240 N	124	-0-	-116 B	-0-	124 2	N	-0-		-0-		
12	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94 2	N	-0-		-0-		
01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-		-0-		
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-		

CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085								
KENO				WELL #: 1	RRCID -> 025765	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-		
11	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-		
12	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-		
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-		-0-		
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-		

ROXANA				WELL #: 1-R	RRCID -> 149393	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 3317	PERF. 2960 - 3317				
10	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 2	N	-0-		-0-		
11	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 2	N	-0-		-0-		
12	2387 N	1359	-0-	-1028 B	-0-	1359 2	N	-0-		-0-		
01	2418 N	2058	-0-	-360 B	-0-	2058 2	N	-0-		-0-		
02	2233 N	1773	-0-	-460 B	-0-	1773 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 2	N	-0-		-0-		

ROXANA B				WELL #: 2R	RRCID -> 170302	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2930 - 3045				
10	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-		
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-		
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-		
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-		
02	319 N	69	-0-	-250 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	21	-0-	-289 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-		

ROXANA A				WELL #: 1	RRCID -> 254029	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2960 - 3144				
10	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-		
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-		
12	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-		
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-		
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CITY OF DUMAS				154645								
HOFFSTETTER FEE				WELL #: 1	RRCID -> 023684	COMPL. DATE 08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	3312	-0-	3312 B	5677	3312 2	N	-0-			-0-
11		0 N	2857	-0-	2857 B	8534	2857 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3195	-0-	95 B	8629	3195 2	N	-0-			-0-
01		11337 N	2708	-0-	-8629 B	-0-	2708 2	N	-0-			-0-
02		3103 #	2778	-0-	-325 B	-325	2778 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-325								
03		3317 #	2819	-0-	-498 B	-823	2819 2	N	-0-			-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #: 2	RRCID -> 089627	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998	-	3345	
10		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-			-0-
11		748 N	729	-0-	-19 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
12		816 N	437	-0-	-379 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
01		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-

CITY OF WHITE DEER				154768								
NUTTER, I. EARL				WELL #: 1	RRCID -> 024020	COMPL. DATE 08/12/1948	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2627	-	2822	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

NUTTER, I. EARL				WELL #: 2	RRCID -> 109672	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2654	-	2798	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770								
MILLER, E. & L.				WELL #: 1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 2	N	-0-			-0-
11		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2	N	-0-			-0-
12		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
01		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 2	N	-0-			-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1829 N	1479	-0-	-350 B	-0-	1479 2	N	-0-			-0-

SULLIVAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877	-	3336	
10		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2	N	-0-			182
11		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1427 2	N	2	167 1		17
12		1705 N	1433	-0-	-272 B	-0-	1431 2	N	2			19
01		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1308 2	N	2	9		21
02		1392 N	770	-0-	-622 B	-0-	768 2	N	2	9		23
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1534 2	N	4	9		27

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CITY OF SUNRAY UTILITIES		//CONT.//		154770							
PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1860 N	1619	-0-	-241 B	-0-	1619 2	N	-0-		-0-
11		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
12		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2	N	-0-		-0-
01		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 2	N	-0-		-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1829 N	1479	-0-	-350 B	-0-	1479 2	N	-0-		-0-
CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC.				158291							
MAYFIELD -A-				WELL #:		23	RRCID ->	153404	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2959 - 3162
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
CLAY PETROLEUM				158936							
SMITH, L. M. GU				WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768
10		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12		372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
02		377 N	285	-0-	-92 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
CODY COMPANY				164463							
HAYNES -G-				WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
11		420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
12		155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01		279 N	29	-0-	-250 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02		261 N	9	-0-	-252 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
ANDERSON				WELL #:		B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
10		1829 N	1595	-0-	-234 B	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
11		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
12		1674 N	1481	-0-	-193 B	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
01		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 2	N	-0-		-0-
02		1682 N	1640	-0-	-42 B	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
COOPER				1							
				WELL #:		1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
10		1674 N	1428	-0-	-246 B	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
11		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1433	-0-	-179 B	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
01		1426 N	1242	-0-	-184 B	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
02		1479 N	1208	-0-	-271 B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JACKSON		//CONT.// 2076 //CONT.// 172232	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	2201 N	1946	-0-	-255 B	-0-	1946 2	N	-0-			-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1930	-0-	-240 B	-0-	1930 2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1672	-0-	-281 B	-0-	1672 2	N	-0-			-0-
02	2001 N	1343	-0-	-658 B	-0-	1343 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2	N	-0-			-0-
BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A											
10	372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A											
10	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
02	319 N	304	-0-	-15 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A											
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
11	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
12	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
01	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
02	841 N	832	-0-	-9 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
CONOCOPHILLIPS COMPANY
MORROW, GILL

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
//CONT.// 172232
WELL #: 1 RRCID -> 024575 COMPL. DATE 12/23/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16														

WALL, JIM

WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	682 N	10	-0-	-672 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
12	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	754 N	404	-0-	-350 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	992 N	744	-0-	-248 B	-0-	744	3			N	-0-			-0-

BREYFOGLE

WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

10	4050 N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
11	3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
12	4154 N	3880	-0-	-274 B	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
01	4061 N	3816	-0-	-245 B	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
02	3625 N	3561	-0-	-64 B	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	3875 N	3819	-0-	-56 B	-0-	3819	2			N	-0-			-0-

ADA

WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

10	1426 N	569	-0-	-857 B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
12	1860 N	361	-0-	-1499 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
02	1856 N	1419	-0-	-437 B	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-			-0-

ADA MAY

WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
11	2070 N	1473	-0-	-597 B	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
01	2604 N	2281	-0-	-323 B	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
02	1421 N	1286	-0-	-135 B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-			-0-

ADDIE

WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

10	620 N	426	-0-	-194 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1424	-0-	-250 B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	1536	2		N	-0-			-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	174 N	6	-0-	-168 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590		
10	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
11	1950 N	1642	-0-	-308 B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1660	-0-	-324 B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1674 N	1416	-0-	-258 B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-

ANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
11	900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
01	930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	812 N	760	-0-	-52 B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804	3		N	-0-			-0-

ANNAWAG		WELL #:		1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A		
10	1581 N	1395	-0-	-186 B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1420	-0-	-50 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1355	-0-	-195 B	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1343	-0-	-20 B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232										
ANSLEY			WELL #:		1	RRCID -> 024717		COMPL. DATE 04/21/1967		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ARMELLA			WELL #:		1	RRCID -> 024719		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-				-0-
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02	145 N	95	-0-	-50 B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-				-0-

ARMI			WELL #:		1	RRCID -> 024720		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	1395 N	2257	-0-	862 B	-13344	2257	3			N	-0-				-0-
11	1230 N	2857	-0-	1627 B	-11717	2857	3			N	-0-				-0-
12	1984 N	2614	-0-	630 B	-11087	2614	3			N	-0-				-0-
01	2263 N	2416	-0-	153 B	-10934	2416	3			N	-0-				-0-
02	2755 N	2333	-0-	-422 B	-10934	2333	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1710	CANCELLED UNDERAGE ->		-9224								
03	2604 N	2594	-0-	-10 B	-1710	2594	3			N	-0-				-0-

ARRIS			WELL #:		1	RRCID -> 024721		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
02	232 N	179	-0-	-53 B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-

BALFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 024723		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-				-0-
11	1950 N	1538	-0-	-412 B	-0-	1538	3			N	-0-				-0-
12	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-				-0-
01	2449 N	2254	-0-	-195 B	-0-	2254	3			N	-0-				-0-
02	1479 N	1397	-0-	-82 B	-0-	1397	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-				-0-

BALFOUR			WELL #:		2	RRCID -> 024725		COMPL. DATE 05/10/1966		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	T. A.	3041	-0-	3041 B	3041	973	1	2068	3	N	-0-				-0-
11	T. A.	2738	-0-	2738 B	5779	948	1	1790	3	N	-0-				-0-
12	T. A.	2602	-0-	2602 B	8381	886	1	1716	3	N	-0-				-0-
01	T. A.	2306	-0-	2306 B	10687	861	1	1445	3	N	-0-				-0-
02	0 N	1685	-0-	1685 B	12372	655	1	1030	3	N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			12372											
*03	3100 N	2577	-0-	-523 B	11849	807	1	1770	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
BALFOUR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-	-0-
11	750 N	633	-0-	-117 B	-0-	633	3			N	-0-	-0-
12	744 N	642	-0-	-102 B	-0-	642	3			N	-0-	-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-	-0-
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	537	-0-	-114 B	-0-	537	3			N	-0-	-0-

BALFOUR												
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-	-0-
11	840 N	662	-0-	-178 B	-0-	662	3			N	-0-	-0-
12	837 N	681	-0-	-156 B	-0-	681	3			N	-0-	-0-
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	3			N	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	616	-0-	-66 B	-0-	616	3			N	-0-	-0-

BALFOUR												
WELL #: 8 RRCID -> 024731 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	315	1	670	3	N	-0-	-0-
11	1140 N	840	-0-	-300 B	-0-	291	1	549	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	828	-0-	-257 B	-0-	282	1	546	3	N	-0-	-0-
01	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	297	1	499	3	N	-0-	-0-
02	812 N	802	-0-	-10 B	-0-	312	1	490	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	359	1	787	3	N	-0-	-0-

BASS												
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1209 N	1091	-0-	-118 B	-0-	1091	3			N	-0-	-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-	-0-
12	1178 N	213	-0-	-965 B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
01	1085 N	222	-0-	-863 B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-	-0-

BAYSHORE												
WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1736 N	1403	-0-	-333 B	-0-	1403	3			N	-0-	-0-
11	1620 N	269	-0-	-1351 B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
12	1736 N	361	-0-	-1375 B	-0-	361	3			N	-0-	-0-
01	1395 N	363	-0-	-1032 B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-	-0-

BEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1736 N	1191	-0-	-545 B	-0-	1191	3			N	-0-	-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-	-0-
12	1643 N	1158	-0-	-485 B	-0-	1158	3			N	-0-	-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-	-0-
02	1508 N	1151	-0-	-357 B	-0-	1151	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
BENEDICT		WELL #:		A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	1209	N	1168	-0-	-41	B	-0-	1168	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1121	-0-	-49	B	-0-	1121	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	B	-0-	1104	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	910	-0-	-268	B	-0-	910	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	701	-0-	-372	B	-0-	701	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-				
03	1116	N	868	-0-	-248	B	-0-	868	3	N	-0-					-0-

BERAW		WELL #:		1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-					-0-
12	496	N	253	-0-	-243	B	-0-	253	3	N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3	N	-0-					-0-
02	667	N	610	-0-	-57	B	-0-	610	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-				
*03	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3	N	-0-					-0-

BETTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024741	COMPL. DATE	11/09/1944	TOTAL DEPTH	2908	PERF. N/A					
10	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2174	-0-	-376	B	-0-	2174	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	1907	-0-	-511	B	-0-	1907	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3	N	-0-					-0-
02	2088	N	1937	-0-	-151	B	-0-	1937	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-				
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3	N	-0-					-0-

BIFFLE		WELL #:		1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	726	1	1159	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	1973	-0-	-337	B	-0-	957	1	1016	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	1874	-0-	-234	B	-0-	891	1	983	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1345	-0-	-546	B	-0-	627	1	718	3	N	-0-			-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	924	1	1076	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-				
03	1860	N	1373	-0-	-487	B	-0-	792	1	581	3	N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	279	1	1231	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	257	-0-	-823	B	-0-	117	1	140	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	298	-0-	-1066	B	-0-	171	1	127	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	690	-0-	-829	B	-0-	243	1	447	3	N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	144	1	267	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-				
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	279	1	1139	3	N	-0-			-0-

BLANCH		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-					-0-
02	551	N	344	-0-	-207	B	-0-	344	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-				
03	434	N	399	-0-	-35	B	-0-	399	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
BOONE													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1302 N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
11		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1084	-0-	-187 B	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
01		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-

BOX													
WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
12		248 N	122	-0-	-126 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-

BRAY													
WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	INC	G-10	1262	-0-	1262 B	1262	1152 3	110 9	Y	100			107
11		2780 N	1518	-0-	-1262 B	-0-	1430 3	88 9	Y	80	179 1		8
12		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1464 3	255 9	Y	232	115 1		125
01		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1275 3	328 9	Y	298	412 1		11
02		1479 N	617	-0-	-862 B	-0-	369 3	248 9	Y	225	231 1		5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1705 N	1315	-0-	-390 B	-0-	1083 3	232 9	Y	211	187 1		29

BRITTEN													
WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
10		2480 N	1792	-0-	-688 B	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	1795	-0-	-245 B	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1679	-0-	-336 B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
01		1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
02		1740 N	1548	-0-	-192 B	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1674 N	1597	-0-	-77 B	-0-	1597 3		N	-0-			-0-

BURCH -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1736 N	755	-0-	-981 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
11		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
12		1426 N	487	-0-	-939 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
01		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
02		1537 N	1398	-0-	-139 B	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-

BURGER													
WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A													
10		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
12		1860 N	1040	-0-	-820 B	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
01		1581 N	1232	-0-	-349 B	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
02		1508 N	1117	-0-	-391 B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BURGER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A											
10	992 N	957	-0-	-35 B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
11	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
01	589 N	451	-0-	-138 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A											
10	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	558 1	2002 3	N	-0-		-0-
11	2370 N	2200	-0-	-170 B	-0-	540 1	1660 3	N	-0-		-0-
12	2387 N	2120	-0-	-267 B	-0-	558 1	1562 3	N	-0-		-0-
01	2573 N	2078	-0-	-495 B	-0-	540 1	1538 3	N	-0-		-0-
02	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	522 1	2004 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2108 N	1671	-0-	-437 B	-0-	414 1	1257 3	N	-0-		-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
11	990 N	776	-0-	-214 B	-0-	776 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	663	-0-	-980 B	-0-	663 3		N	-0-		-0-
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3		N	-0-		-0-
02	754 N	270	-0-	-484 B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	254	-0-	-397 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	1798 N	1346	-0-	-452 B	-0-	1346 3		N	-0-		-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1364	-0-	-341 B	-0-	1364 3		N	-0-		-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
02	1595 N	1417	-0-	-178 B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY CARHART		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1	RRCID -> 024773	COMPL. DATE 10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1705 N	1683	-0-	-22 B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1390	-0-	-315 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1511	-0-	-163 B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1364	-0-	-202 B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-

CARN		WELL #: 2	RRCID -> 024774	COMPL. DATE 06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
11	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
02	435 N	401	-0-	-34 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-

CARNEY		WELL #: 1	RRCID -> 024775	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2046 N	1624	-0-	-422 B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1833	-0-	-57 B	-0-	1833 3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1557	-0-	-458 B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1638	-0-	-131 B	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-

CAROL		WELL #: 1	RRCID -> 024776	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2780	-0-	-40 B	-0-	2780 3	N	-0-			-0-
12	2883 N	2574	-0-	-309 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-
01	2821 N	2327	-0-	-494 B	-0-	2327 3	N	-0-			-0-
02	2697 N	2510	-0-	-187 B	-0-	2510 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 3	N	-0-			-0-

CARROLL -A-		WELL #: 1	RRCID -> 024777	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-

CASSIE		WELL #: 1	RRCID -> 024779	COMPL. DATE 10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1178 N	1012	-0-	-166 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	995	-0-	-20 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID -> 024780		COMPL. DATE 11/08/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3		N	-0-		-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-		-0-
01	2232 N	1929	-0-	-303 B	-0-	1929	3		N	-0-		-0-
02	1276 N	1150	-0-	-126 B	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3		N	-0-		-0-

CATTLE		WELL #:		1	RRCID -> 024782		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2387 N	1812	-0-	-575 B	-0-	540	1	1272	3	N	-0-	-0-
11	2340 N	1605	-0-	-735 B	-0-	396	1	1209	3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1104	-0-	-787 B	-0-	270	1	834	3	N	-0-	-0-
01	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	558	1	2455	3	N	-0-	-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	522	1	1674	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	558	1	1355	3	N	-0-	-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 024783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-		-0-
12	589 N	221	-0-	-368 B	-0-	221	3		N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-		-0-
02	551 N	368	-0-	-183 B	-0-	368	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-		-0-

CHAMP		WELL #:		1	RRCID -> 024784		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-		-0-
02	522 N	379	-0-	-143 B	-0-	379	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-		-0-

CHLOE		WELL #:		1	RRCID -> 024790		COMPL. DATE 11/30/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3		N	-0-		-0-
11	1440 N	713	-0-	-727 B	-0-	713	3		N	-0-		-0-
12	1705 N	345	-0-	-1360 B	-0-	345	3		N	-0-		-0-
01	992 N	9	-0-	-983 B	-0-	9	3		N	-0-		-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3		N	-0-		-0-

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID -> 024791		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2631 - 4188
10	2666 N	2111	-0-	-555 B	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
11	2130 N	1880	-0-	-250 B	-0-	1880	2		N	-0-		-0-
12	2356 N	1407	-0-	-949 B	-0-	1407	2		N	-0-		-0-
01	2108 N	1979	-0-	-129 B	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
02	1827 N	1456	-0-	-371 B	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
CLAUDINE														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2201	N	1797	-0-	-404	B	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1548	-0-	-162	B	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1235	-0-	-656	B	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1250	-0-	-258	B	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	N	-0-			-0-

CLAY														
WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	930	N	779	-0-	-151	B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3	N	-0-			-0-
12	837	N	618	-0-	-219	B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01	775	N	643	-0-	-132	B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
02	783	N	694	-0-	-89	B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3	N	-0-			-0-

CLEMENTS														
WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
02	319	N	218	-0-	-101	B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-			-0-

CLEVY														
WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483														
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE														
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	527	N	466	-0-	-61	B	-0-	466	2	N	-0-			-0-
11	420	N	414	-0-	-6	B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
12	527	N	220	-0-	-307	B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-			-0-
02	406	N	215	-0-	-191	B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-			-0-

COLLINS														
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	3330	N	3330	-0-	-0-	B	-0-	540	1	N	-0-			-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
12	3751	N	2422	-0-	-1329	B	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
01	3317	N	2723	-0-	-594	B	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	2178	-0-	-258	B	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2694	N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
COLWELL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
11		570 N	454	-0-	-116 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
12		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		682 N	563	-0-	-119 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-

COLWELL												
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	306 1	473 3	N	-0-		-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	468 1	745 3	N	-0-		-0-
12		1457 N	960	-0-	-497 B	-0-	396 1	564 3	N	-0-		-0-
01		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	288 1	619 3	N	-0-		-0-
02		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	504 1	849 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		961 N	915	-0-	-46 B	-0-	360 1	555 3	N	-0-		-0-

COON												
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466												
10		2945 N	2450	-0-	-495 B	-0-	558 1	1892 3	N	-0-		-0-
11		2880 N	1868	-0-	-1012 B	-0-	468 1	1400 3	N	-0-		-0-
12		2573 N	2446	-0-	-127 B	-0-	486 1	1960 3	N	-0-		-0-
01		2449 N	1288	-0-	-1161 B	-0-	360 1	928 3	N	-0-		-0-
02		2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	522 1	1974 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		2449 N	1927	-0-	-522 B	-0-	396 1	1531 3	N	-0-		-0-

COVEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1085 N	916	-0-	-169 B	-0-	916 3		N	-0-		-0-
11		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
12		1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919 3		N	-0-		-0-
01		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
02		986 N	951	-0-	-35 B	-0-	951 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3		N	-0-		-0-

CRISP												
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3		N	-0-		-0-
12		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3		N	-0-		-0-
01		1953 N	1844	-0-	-109 B	-0-	1844 3		N	-0-		-0-
02		1798 N	719	-0-	-1079 B	-0-	719 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3		N	-0-		-0-

DAISY												
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365												
10		3285 N	3285	-0-	-0- B	-0-	154 1	3131 3	N	-0-		-0-
11		3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	154 1	2954 3	N	-0-		-0-
12		2666 N	2253	-0-	-413 B	-0-	146 1	2107 3	N	-0-		-0-
01		3286 N	2821	-0-	-465 B	-0-	153 1	2668 3	N	-0-		-0-
02		3016 N	2907	-0-	-109 B	-0-	151 1	2756 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		3034 N	3034	-0-	-0- B	-0-	163 1	2871 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 2	N	-0-			-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 2	N	-0-			-0-
01		1984 N	1216	-0-	-768 B	-0-	1216 2	N	-0-			-0-
02		1798 N	1482	-0-	-316 B	-0-	1482 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	855	-0-	-850 B	-0-	855 2	N	-0-			-0-

DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	240 1	291 3	N	-0-		-0-
11		810 N	684	-0-	-126 B	-0-	290 1	394 3	N	-0-		-0-
12		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	300 1	678 3	N	-0-		-0-
01		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	310 1	667 3	N	-0-		-0-
02		667 N	601	-0-	-66 B	-0-	290 1	311 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	765	-0-	-227 B	-0-	310 1	455 3	N	-0-		-0-

DILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		1364 N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
11		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	1280	-0-	-84 B	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
01		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		N	-0-		-0-
02		1305 N	1209	-0-	-96 B	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-		-0-

DIZ		WELL #:		1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		2542 N	2213	-0-	-329 B	-3680	2213 3		N	-0-		-0-
11		2370 N	2535	-0-	165 B	-3515	2535 3		N	-0-		-0-
12		2480 N	2353	-0-	-127 B	-3515	2353 3		N	-0-		-0-
01		2201 N	2608	-0-	407 B	-3108	2608 3		N	-0-		-0-
02		2465 N	2187	-0-	-278 B	-3108	2187 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3108						
03		2356 N	2247	-0-	-109 B	-0-	2247 3		N	-0-		-0-

DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		992 N	547	-0-	-445 B	-0-	547 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410 3		N	-0-		-0-
12		1612 N	82	-0-	-1530 B	-0-	82 3		N	-0-		-0-
01		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3		N	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	INC	G-10	612	-0-	612 B	612	612 3		Y	-0-		-0-
11		1143 N	531	-0-	-612 B	-0-	531 3		Y	-0-		-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			Y	-0-		-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		Y	-0-		-0-
02		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	739 3	212 9	Y	193	189 1	4
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	1996 3	120 9	Y	109	98 1	15

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1271 N	997	-0-	-274 B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
11		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
12		1178 N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-

DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1891 N	1596	-0-	-295 B	-0-	310 1	1286 3	N	-0-			-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	300 1	1632 3	N	-0-			-0-
12		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	300 1	1344 3	N	-0-			-0-
01		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	310 1	1411 3	N	-0-			-0-
02		1856 N	1763	-0-	-93 B	-0-	290 1	1473 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	300 1	1410 3	N	-0-			-0-

DRIB		WELL #:		1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
11		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-			-0-
12		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
01		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
02		667 N	524	-0-	-143 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-

DRURY		WELL #:		2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		372 N	168	-0-	-204 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12		279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
02		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3		N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
11		1500 N	1241	-0-	-259 B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
01		1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
02		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1240 N	1036	-0-	-204 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
11		630 N	541	-0-	-89 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
12		651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
01		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
02		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DUDLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 024825		COMPL. DATE 04/06/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	3	-0-	-26 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
DUDLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 024826		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	T. A.	72	-0-	72 B	72	72	3	N	-0-		-0-
11	T. A.	126	-0-	126 B	198	126	3	N	-0-		-0-
12	T. A.	77	-0-	77 B	275	77	3	N	-0-		-0-
01	T. A.	47	-0-	47 B	322	47	3	N	-0-		-0-
02	0 N	41	-0-	41 B	363	41	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		363							
*03	427 N	64	-0-	-363 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
DUMAS		WELL #: 1		RRCID -> 024828		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46	1	N	-0-		-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	368	1	N	-0-	882	3
12	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	621	1	N	-0-	2115	3
01	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	667	1	N	-0-	2394	3
02	3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	667	1	N	-0-	2415	3
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03	2728 N	2527	-0-	-201 B	-0-	506	1	N	-0-	2021	3
EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1891 N	1654	-0-	-237 B	-0-	1654	3	N	-0-		-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1680	-0-	-180 B	-0-	1680	3	N	-0-		-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3	N	-0-		-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
*03	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3	N	-0-		-0-
ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1767 N	1602	-0-	-165 B	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1561	-0-	-144 B	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1497	-0-	-127 B	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
*03	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
EDDY		WELL #: 1		RRCID -> 024833		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	290	1	N	-0-		-0-
11	1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	300	1	N	-0-		-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	310	1	N	-0-		-0-
01	1147 N	895	-0-	-252 B	-0-	270	1	N	-0-		-0-
02	1102 N	961	-0-	-141 B	-0-	280	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	310	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 024836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
12	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-

ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024837	COMPL. DATE 04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1395 N	841	-0-	-554 B	-0-	396 1	445 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	18	-0-	-1212 B	-0-	18 1		N	-0-		-0-
12	1209 N	839	-0-	-370 B	-0-	288 1	551 3	N	-0-		-0-
01	837 N	704	-0-	-133 B	-0-	252 1	452 3	N	-0-		-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	468 1	1038 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	522 1	681 3	N	-0-		-0-

EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 024838	COMPL. DATE 11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
12	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-		-0-

ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024841	COMPL. DATE 12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	212	-0-	212 B	212	212 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	135	-0-	135 B	347	135 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				347							
03	14B2 EXT	493	-0-	493 B	840	493 3		N	-0-		-0-

ETHA		WELL #: 1		RRCID -> 024842	COMPL. DATE 05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1860 N	1669	-0-	-191 B	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
11	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3		N	-0-		-0-
12	1736 N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
02	1711 N	1590	-0-	-121 B	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3		N	-0-		-0-

ETHELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024843	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 -	3239		
10	2914 N	2709	-0-	-205 B	-0-	2709 2		N	-0-		-0-
11	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598 2		N	-0-		-0-
12	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
01	2697 N	2693	-0-	-4 B	-0-	2693 2		N	-0-		-0-
02	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY EVELYN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-

EZELE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	T. A.	83	-0-	83 B	83	83	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	136	-0-	136 B	219	136	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	41	-0-	41 B	260	41	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	31	-0-	31 B	291	31	3			N	-0-			-0-
02	0 N	8	-0-	8 B	299	8	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 299														
*03	368 N	69	-0-	-299 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-

FARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024847 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	1206	-0-	-158 B	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2480 N	1994	-0-	-486 B	-0-	1994	3			N	-0-			-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
02	1334 N	1331	-0-	-3 B	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
FINCH		WELL #:		1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-		431	3		N	-0-				-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-		505	3		N	-0-				-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-		387	3		N	-0-				-0-
01	434 N	396	-0-	-38 B	-0-		396	3		N	-0-				-0-
02	493 N	396	-0-	-97 B	-0-		396	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-		468	3		N	-0-				-0-

FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1519 N	1277	-0-	-242 B	-0-		1277	3		N	-0-				-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-		1396	3		N	-0-				-0-
12	1426 N	1266	-0-	-160 B	-0-		1266	3		N	-0-				-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-		1513	3		N	-0-				-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-		1436	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-		1399	3		N	-0-				-0-

FROMMA		WELL #:		1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-		1094	3		N	-0-				-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-		1001	3		N	-0-				-0-
12	987 N	987	-0-	-0- B	-0-		987	3		N	-0-				-0-
01	1085 N	955	-0-	-130 B	-0-		955	3		N	-0-				-0-
02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-		982	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-		1024	3		N	-0-				-0-

FULLINGIM		WELL #:		1	RRCID ->	024859	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-		396	1	397	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	524	-0-	-586 B	-0-		252	1	272	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	780	-0-	-398 B	-0-		378	1	402	3	N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-		414	1	436	3	N	-0-			-0-
02	990 N	990	-0-	-0- B	-0-		504	1	486	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	775 N	741	-0-	-34 B	-0-		378	1	363	3	N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1984 N	1791	-0-	-193 B	-0-		1791	3		N	-0-				-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-		1881	3		N	-0-				-0-
12	1891 N	1748	-0-	-143 B	-0-		1748	3		N	-0-				-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-		1905	3		N	-0-				-0-
02	1827 N	1700	-0-	-127 B	-0-		1700	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-		1806	3		N	-0-				-0-

GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-		237	3		N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77	3		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
GARSAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GATSY												
WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1116 N	921	-0-	-195 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
11	840 N	809	-0-	-31 B	-0-	809 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	728	-0-	-295 B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
01	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
02	783 N	769	-0-	-14 B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
GENTRY												
WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2325 N	2052	-0-	-273 B	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	1999	-0-	-233 B	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
02	2117 N	1950	-0-	-167 B	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
GLASSCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3		N	-0-			-0-
12	992 N	697	-0-	-295 B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
01	992 N	775	-0-	-217 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
02	957 N	866	-0-	-91 B	-0-	866 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
GOB												
WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	3100 N	2663	-0-	-437 B	-0-	119 1	2544 2	N	-0-			-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	113 1	2576 2	N	-0-			-0-
12	2976 N	2872	-0-	-104 B	-0-	124 1	2748 2	N	-0-			-0-
01	2666 N	613	-0-	-2053 B	-0-	50 1	563 2	N	-0-			-0-
02	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	122 1	2966 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2883 N	2287	-0-	-596 B	-0-	112 1	2175 2	N	-0-			-0-
GUNTER												
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
12	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
01	434 N	118	-0-	-316 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3472 N	3009	-0-	-463 B	-0-	134	1	2875	2	N	-0-	-0-
11	2993 N	2993	-0-	-0- B	-0-	126	1	2867	2	N	-0-	-0-
12	3379 N	3078	-0-	-301 B	-0-	133	1	2945	2	N	-0-	-0-
01	3007 N	821	-0-	-2186 B	-0-	67	1	754	2	N	-0-	-0-
02	3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	138	1	3363	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3069 N	2405	-0-	-664 B	-0-	117	1	2288	2	N	-0-	-0-

HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-	-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-	-0-
01	496 N	252	-0-	-244 B	-0-	252	3			N	-0-	-0-
02	464 N	324	-0-	-140 B	-0-	324	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	125	-0-	-216 B	-0-	125	3			N	-0-	-0-

HARB		WELL #:		1	RRCID ->	024890	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-	-0-
12	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	3			N	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
02	464 N	347	-0-	-117 B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-	-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-	-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-	-0-
12	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547	3			N	-0-	-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-	-0-
02	638 N	609	-0-	-29 B	-0-	609	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-	-0-

HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1333 N	1162	-0-	-171 B	-0-	1162	3			N	-0-	-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-	-0-
12	1333 N	1089	-0-	-244 B	-0-	1089	3			N	-0-	-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
02	1218 N	1156	-0-	-62 B	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-	-0-

HATCH-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2016 - PLUGGED 01/12/16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HEASTON		WELL #:		1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
02	551 N	520	-0-	-31 B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-

HENDER		WELL #:		1	RRCID ->	024899	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1178 N	1119	-0-	-59 B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1080	-0-	-30 B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1271 N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-

HENKEL		WELL #:		1	RRCID ->	024900	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2387 N	2235	-0-	-152 B	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2117	-0-	-270 B	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
01	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 2		N	-0-			-0-

HIBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	024902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	T. A.	3	-0-	3 B	3	3 3		N	-0-			-0-
11	T. A.	4	-0-	4 B	7	4 3		N	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2 B	9	2 3		N	-0-			-0-
01	T. A.	4	-0-	4 B	13	4 3		N	-0-			-0-
02	0 N	2	-0-	2 B	15	2 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			15								
*03	18 N	3	-0-	-15 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-

HOME GAS		WELL #:		1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1581 N	695	-0-	-886 B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2136	-0-	-414 B	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	103	-0-	-1788 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
01	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
02	2059 N	1153	-0-	-906 B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3		N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #:		2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
HURWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-				-0-
11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-				-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
01	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-				-0-
02	464 N	310	-0-	-154 B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-				-0-

HUSTED		WELL #:		1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1023 N	833	-0-	-190 B	-0-	558	1	275	3	N	-0-				-0-
11	780 N	460	-0-	-320 B	-0-	306	1	154	3	N	-0-				-0-
12	992 N	18	-0-	-974 B	-0-	18	1			N	-0-				-0-
01	837 N	282	-0-	-555 B	-0-	180	1	102	3	N	-0-				-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	324	1	519	3	N	-0-				-0-

INA		WELL #:		4	RRCID ->	024915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

INDIA		WELL #:		1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

INGE		WELL #:		1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650	3			N	-0-				-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-				-0-
12	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	3			N	-0-				-0-
01	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-				-0-
02	667 N	628	-0-	-39 B	-0-	628	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-				-0-

INGERTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
INGERTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	024920	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	522 1	1338 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	432 1	1059 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2170 N	1623	-0-	-547 B	-0-	450 1	1173 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1860 N	1609	-0-	-251 B	-0-	522 1	1087 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	522 1	991 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1612 N	1359	-0-	-253 B	-0-	486 1	873 3	N	-0-	-0-	-0-	

INGERTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	024921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3		N	-0-	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-	-0-	-0-	

INGERTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1953 N	1931	-0-	-22 B	-0-	1931 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	1920 N	1744	-0-	-176 B	-0-	1744 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	1953 N	1497	-0-	-456 B	-0-	1497 3		N	-0-	-0-	-0-	
01	1922 N	1556	-0-	-366 B	-0-	1556 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	1682 N	1321	-0-	-361 B	-0-	1321 3		N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1488 N	1389	-0-	-99 B	-0-	1389 3		N	-0-	-0-	-0-	

IRMA		WELL #:		1	RRCID ->	024924	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	189 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	86	-0-	-193 B	-0-	86 3		N	-0-	-0-	-0-	
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	319 N	285	-0-	-34 B	-0-	285 3		N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-	-0-	-0-	

JAMES, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024926	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	1470 N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	1674 N	1485	-0-	-189 B	-0-	1485 3		N	-0-	-0-	-0-	
01	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	1392 N	1334	-0-	-58 B	-0-	1334 3		N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1488 N	1164	-0-	-324 B	-0-	1164 3		N	-0-	-0-	-0-	

JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	024929	COMPL. DATE	02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JAVEE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	INC	G-10	2103	-0-	2103 B	2103	2044 3	59 9	Y	54		67
11		6527 N	4424	-0-	-2103 B	-0-	4318 3	106 9	Y	96	153 1	10
12		3658 N	1469	-0-	-2189 B	-0-	1370 3	99 9	Y	90	51 1	49
01		3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	2823 3	265 9	Y	241	281 1	9
02		4263 N	3672	-0-	-591 B	-0-	3157 3	515 9	Y	468	467 1	10
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	3721 3	288 9	Y	262	236 1	36
JEN		WELL #: 1		RRCID -> 024932		COMPL. DATE 03/12/1973			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	18	-0-	18 B	18	18 1		N	-0-		-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		18								
03		T. A.	36	-0-	36 B	54	36 1		N	-0-		-0-
JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 024933		COMPL. DATE 07/28/1966			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		T. A.	74	-0-	74 B	74	72 1	2 3	N	-0-		-0-
JESS		WELL #: 1		RRCID -> 024934		COMPL. DATE 07/27/1966			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1643 N	1503	-0-	-140 B	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
12		1612 N	1475	-0-	-137 B	-0-	1475 3		N	-0-		-0-
01		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3		N	-0-		-0-
02		1508 N	1414	-0-	-94 B	-0-	1414 3		N	-0-		-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1488 N	1473	-0-	-15 B	-0-	1473 3		N	-0-		-0-
JOE		WELL #: 1		RRCID -> 024936		COMPL. DATE 04/18/1967			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 024937		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3		N	-0-		-0-
11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3		N	-0-		-0-
12		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-		-0-
01		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
02		870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840 3		N	-0-		-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2015 N	1640	-0-	-375 B	-0-		1640	3		N	-0-				-0-
11	2250 N	2144	-0-	-106 B	-0-		2144	3		N	-0-				-0-
12	2325 N	753	-0-	-1572 B	-0-		753	3		N	-0-				-0-
01	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-		2200	3		N	-0-				-0-
02	2059 N	1879	-0-	-180 B	-0-		1879	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-		2196	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-		310	1	407	3	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-		300	1	280	3	N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0- B	-0-		310	1	443	3	N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-		310	1	454	3	N	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-		280	1	369	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	744 N	721	-0-	-23 B	-0-		310	1	411	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-		1224	3		N	-0-				-0-
11	1200 N	316	-0-	-884 B	-0-		316	3		N	-0-				-0-
12	1457 N	947	-0-	-510 B	-0-		947	3		N	-0-				-0-
01	1209 N	805	-0-	-404 B	-0-		805	3		N	-0-				-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-		1076	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	961 N	910	-0-	-51 B	-0-		910	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-		365	3		N	-0-				-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374	3		N	-0-				-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-		376	3		N	-0-				-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-		376	3		N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-		373	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-		1140	3		N	-0-				-0-
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-		643	3		N	-0-				-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-		332	3		N	-0-				-0-
01	1147 N	839	-0-	-308 B	-0-		839	3		N	-0-				-0-
02	609 N	42	-0-	-567 B	-0-		42	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-		353	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-		270	3		N	-0-				-0-
11	240 N	81	-0-	-159 B	-0-		81	3		N	-0-				-0-
12	341 N	158	-0-	-183 B	-0-		158	3		N	-0-				-0-
01	279 N	201	-0-	-78 B	-0-		201	3		N	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-		212	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-		167	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 N	822	-0-	-139 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
12	868 N	707	-0-	-161 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
01	837 N	519	-0-	-318 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
02	783 N	294	-0-	-489 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	N/A	
10	1302 N	1059	-0-	-243 B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1068	-0-	-63 B	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	310 1	1006 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1048	-0-	-242 B	-0-	280 1	768 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1152	-0-	-181 B	-0-	310 1	842 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	869	-0-	-433 B	-0-	270 1	599 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	661	-0-	-354 B	-0-	160 1	501 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1047	-0-	-100 B	-0-	260 1	787 3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
11	990 N	950	-0-	-40 B	-0-	950 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
01	992 N	414	-0-	-578 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02	928 N	124	-0-	-804 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	215	-0-	-715 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 1		RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A	
10	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
12	2139 N	1903	-0-	-236 B	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
01	2077 N	746	-0-	-1331 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
02	2349 N	2300	-0-	-49 B	-0-	2300 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438 3		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: E 1		RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
11	660 N	249	-0-	-411 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, C. R.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		548 N	548	-0-	-0- B	465 1	83 3	N	-0-			-0-
11		546 N	546	-0-	-0- B	450 1	96 3	N	-0-			-0-
12		673 N	673	-0-	-0- B	465 1	208 3	N	-0-			-0-
01		558 N	205	-0-	-353 B	150 1	55 3	N	-0-			-0-
02		689 N	689	-0-	-0- B	405 1	284 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	542	-0-	-140 B	465 1	77 3	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:	1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		461 N	461	-0-	-0- B	461 3		N	-0-			-0-
11		566 N	566	-0-	-0- B	566 3		N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	509 3		N	-0-			-0-
01		699 N	699	-0-	-0- B	528 2	171 3	N	-0-			-0-
02		585 N	585	-0-	-0- B	585 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		664 N	664	-0-	-0- B	664 3		N	-0-			-0-

JOY		WELL #:	1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2480 N	1683	-0-	-797 B	539 1	1144 3	N	-0-			-0-
11		2040 N	1508	-0-	-532 B	522 1	986 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1583	-0-	-370 B	539 1	1044 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1573	-0-	-101 B	587 1	986 3	N	-0-			-0-
02		1450 N	1306	-0-	-144 B	508 1	798 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1973 N	1973	-0-	-0- B	618 1	1355 3	N	-0-			-0-

KANE		WELL #:	1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		961 N	893	-0-	-68 B	893 3		N	-0-			-0-
11		860 N	860	-0-	-0- B	860 3		N	-0-			-0-
12		974 N	974	-0-	-0- B	974 3		N	-0-			-0-
01		1009 N	1009	-0-	-0- B	1009 3		N	-0-			-0-
02		931 N	931	-0-	-0- B	931 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1013 N	1013	-0-	-0- B	1013 3		N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:	1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1234 N	1234	-0-	-0- B	1234 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1090	-0-	-200 B	1090 3		N	-0-			-0-
12		1581 N	911	-0-	-670 B	911 3		N	-0-			-0-
01		1240 N	1172	-0-	-68 B	1172 3		N	-0-			-0-
02		1044 N	697	-0-	-347 B	697 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	580	-0-	-319 B	580 3		N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:	2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		76 N	76	-0-	-0- B	76 3		N	-0-			-0-
11		90 N	73	-0-	-17 B	73 3		N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0- B	76 3		N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0- B	83 3		N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0- B	79 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		90 N	90	-0-	-0- B	90 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	868 N	793	-0-	-75 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	783 N	681	-0-	-102 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806 N	722	-0-	-84 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	2340 N	1865	-0-	-475 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2666 N	1509	-0-	-1157 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	2139 N	1503	-0-	-636 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1125	-0-	-673 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519 N	982	-0-	-537 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 -	3167				
10	3658 N	3324	-0-	-334 B	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3364 N	2464	-0-	-900 B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3255 N	2486	-0-	-769 B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	561	-0-	-459 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	744 N	4	-0-	-740 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	414	-0-	-888 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	4046 N	4046	-0-	-0- B	-0-	558	1	3488	2	N	-0-					-0-
11	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	540	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	4154 N	2947	-0-	-1207 B	-0-	468	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	4061 N	3250	-0-	-811 B	-0-	468	1	2782	2	N	-0-					-0-
02	3567 N	3492	-0-	-75 B	-0-	522	1	2970	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	558	1	3069	2	N	-0-					-0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	522 N	482	-0-	-40 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	T. A.	38	-0-	38 B	38	38	3			N	-0-				-0-
11	T. A.	79	-0-	79 B	117	79	3			N	-0-				-0-
12	T. A.	28	-0-	28 B	145	28	3			N	-0-				-0-
01	T. A.	25	-0-	25 B	170	25	3			N	-0-				-0-
02	0 N	12	-0-	12 B	182	12	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			182											
*03	232 N	50	-0-	-182 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-

KNAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024993	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-				-0-
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
02	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-				-0-

LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 - 3088				
10	4588 N	3990	-0-	-598 B	-0-	178	1	3812	2	N	-0-				-0-
11	4048 N	4048	-0-	-0- B	-0-	170	1	3878	2	N	-0-				-0-
12	4299 N	4299	-0-	-0- B	-0-	186	1	4113	2	N	-0-				-0-
01	3999 N	818	-0-	-3181 B	-0-	67	1	751	2	N	-0-				-0-
02	4757 N	4757	-0-	-0- B	-0-	188	1	4569	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	4309 N	3586	-0-	-723 B	-0-	175	1	3411	2	N	-0-				-0-

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-				-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LATIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LATIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	4185 N	3974	-0-	-211 B	-0-	558 1	3416 3	N	-0-		-0-
11	3780 N	3480	-0-	-300 B	-0-	540 1	2940 3	N	-0-		-0-
12	3999 N	3927	-0-	-72 B	-0-	540 1	3387 3	N	-0-		-0-
01	3968 N	3870	-0-	-98 B	-0-	540 1	3330 3	N	-0-		-0-
02	3364 N	3359	-0-	-5 B	-0-	504 1	2855 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-
03	3937 N	3532	-0-	-405 B	-0-	540 1	2992 3	N	-0-		-0-

LAUGHTER		WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	568	-0-	-889 B	-0-	568 3		N	-0-		-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-
*03	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-		-0-

LAURIE		WELL #:	1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A	
10	1488 N	1107	-0-	-381 B	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1378	-0-	-32 B	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1128	-0-	-329 B	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
02	1334 N	1250	-0-	-84 B	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-
*03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-		-0-

LEDLOW		WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 3		N	-0-		-0-
11	1890 N	1344	-0-	-546 B	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-		-0-
01	2356 N	2034	-0-	-322 B	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
02	1305 N	1176	-0-	-129 B	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-
*03	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3		N	-0-		-0-

LEHMAN		WELL #:	2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	868 N	693	-0-	-175 B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3		N	-0-		-0-
12	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716 3		N	-0-		-0-
01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-		-0-
02	696 N	674	-0-	-22 B	-0-	674 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-
03	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669 3		N	-0-		-0-

LEOLA		WELL #:	1	RRCID ->	025003	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
11	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
12	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0 B	-0-	829	3			N	-0-			-0-
02	783 N	732	-0-	-51 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668	3			N	-0-			-0-

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1189 N	1189	-0-	-0 B	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0 B	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
12	1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0 B	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
02	1740 N	1077	-0-	-663 B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	1279	-0-	-178 B	-0-	1279	3			N	-0-			-0-

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	628 N	628	-0-	-0 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
11	660 N	571	-0-	-89 B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	590	-0-	-526 B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
01	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
02	551 N	506	-0-	-45 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-

LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	589 N	14	-0-	-575 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	720 N	378	-0-	-342 B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0 B	-0-	857	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	910 N	910	-0-	-0 B	-0-	910	3			N	-0-			-0-

LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A			
10	1426 N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0 B	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	1147	-0-	-186 B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0 B	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
02	1247 N	1126	-0-	-121 B	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1177 N	1177	-0-	-0 B	-0-	1177	3			N	-0-			-0-

LYDA		WELL #:		1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	632 N	632	-0-	-0 B	-0-	632	3			N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0 B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
12	775 N	637	-0-	-138 B	-0-	637	3			N	-0-			-0-
01	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
02	609 N	370	-0-	-239 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MALCOLM		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 025018	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019 3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1236	-0-	-324 B	-0-	1236 3	N	-0-	-0-
12	1860 N	1451	-0-	-409 B	-0-	1451 3	N	-0-	-0-
01	2015 N	1589	-0-	-426 B	-0-	1589 3	N	-0-	-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025019	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
MAPES LACKEY									
10	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 3	N	-0-	-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-	-0-
12	2604 N	1790	-0-	-814 B	-0-	1790 3	N	-0-	-0-
01	2387 N	602	-0-	-1785 B	-0-	602 3	N	-0-	-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 3	N	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
MASSEY									
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-	-0-
02	551 N	334	-0-	-217 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3	N	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
MATLOR									
10	5177 N	4344	-0-	-833 B	-0-	194 1	4150 2	N	-0-
11	4632 N	4632	-0-	-0- B	-0-	195 1	4437 2	N	-0-
12	4991 N	4416	-0-	-575 B	-0-	191 1	4225 2	N	-0-
01	4340 N	4127	-0-	-213 B	-0-	338 1	3789 2	N	-0-
02	4466 N	3886	-0-	-580 B	-0-	154 1	3732 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4402 N	4248	-0-	-154 B	-0-	207 1	4041 2	N	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025028	COMPL. DATE 06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
MCADAMS									
10	1519 N	1374	-0-	-145 B	-0-	1374 3	N	-0-	-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1345	-0-	-112 B	-0-	1345 3	N	-0-	-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3	N	-0-	-0-
02	1421 N	1314	-0-	-107 B	-0-	1314 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025029	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2755 - 2910			
MCCRACKEN									
10	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767 3	N	-0-	-0-
11	1380 N	722	-0-	-658 B	-0-	722 3	N	-0-	-0-
12	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686 3	N	-0-	-0-
01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3	N	-0-	-0-
02	696 N	658	-0-	-38 B	-0-	658 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682 N	554	-0-	-128 B	-0-	554 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
MCDOWELL													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1271 N	993	-0-	-278 B	-0-	993 3		N	-0-			-0-
11		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
12		1767 N	531	-0-	-1236 B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
02		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-

MCFARLIN													
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		T. A.	196	-0-	196 B	196	196 3		N	-0-			-0-
11		T. A.	295	-0-	295 B	491	295 3		N	-0-			-0-
12		T. A.	132	-0-	132 B	623	132 3		N	-0-			-0-
01		T. A.	212	-0-	212 B	835	212 3		N	-0-			-0-
02		0 N	230	-0-	230 B	1065	230 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 1065											
*03		1385 N	320	-0-	-1065 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-

MCKIN													
WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
12		620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
02		580 N	495	-0-	-85 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473 3		N	-0-			-0-

MCKNIGHT													
WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1023 N	612	-0-	-411 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
11		780 N	496	-0-	-284 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
12		899 N	317	-0-	-582 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
01		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
02		493 N	454	-0-	-39 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-

MELVIN													
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	99 1	2010 3	N	-0-			-0-
11		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	97 1	1861 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1517	-0-	-436 B	-0-	99 1	1418 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	1913	-0-	-195 B	-0-	104 1	1809 3	N	-0-			-0-
02		1885 N	1856	-0-	-29 B	-0-	97 1	1759 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	105 1	1845 3	N	-0-			-0-

NEED													
WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
11		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	102 1	842 3	N	-0-			-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	245 1	1813 3	N	-0-			-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	226 1	1067 3	N	-0-			-0-
02		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	222 1	1390 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2046 N	1371	-0-	-675 B	-0-	190 1	1181 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																					
CONOCOPHILLIPS COMPANY																					
NEED																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																					
//CONT.// 172232																					
WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
10	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-				-0-					
11	1110	N	433	-0-	-677	B	-0-	433	3		N	-0-				-0-					
12	930	N	825	-0-	-105	B	-0-	825	3		N	-0-				-0-					
01	1085	N	256	-0-	-829	B	-0-	256	3		N	-0-				-0-					
02	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	837	N	654	-0-	-183	B	-0-	654	3		N	-0-				-0-					
NEED												WELL #:	3	RRCID ->	025052	COMPL. DATE	08/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	224	1	883	3	N	-0-			-0-					
11	510	N	342	-0-	-168	B	-0-	37	1	305	3	N	-0-			-0-					
12	1736	N	1212	-0-	-524	B	-0-	144	1	1068	3	N	-0-			-0-					
01	1116	N	888	-0-	-228	B	-0-	155	1	733	3	N	-0-			-0-					
02	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	153	1	958	3	N	-0-			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1209	N	1195	-0-	-14	B	-0-	165	1	1030	3	N	-0-			-0-					
NELL E												WELL #:	1	RRCID ->	025053	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3		N	-0-				-0-					
11	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3		N	-0-				-0-					
12	1147	N	1103	-0-	-44	B	-0-	1103	3		N	-0-				-0-					
01	1116	N	1082	-0-	-34	B	-0-	1082	3		N	-0-				-0-					
02	1044	N	1008	-0-	-36	B	-0-	1008	3		N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1116	N	1105	-0-	-11	B	-0-	1105	3		N	-0-				-0-					
NOVA												WELL #:	1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3		N	-0-				-0-					
11	750	N	727	-0-	-23	B	-0-	727	3		N	-0-				-0-					
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3		N	-0-				-0-					
01	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3		N	-0-				-0-					
02	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3		N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	775	N	505	-0-	-270	B	-0-	505	3		N	-0-				-0-					
NUNLEY												WELL #:	1	RRCID ->	025057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	713	N	533	-0-	-180	B	-0-	533	2		N	-0-				-0-					
11	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	2		N	-0-				-0-					
12	1209	N	972	-0-	-237	B	-0-	972	2		N	-0-				-0-					
01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2		N	-0-				-0-					
02	1131	N	1006	-0-	-125	B	-0-	1006	2		N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*03	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	2		N	-0-				-0-					
OHERN												WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2905 - 3198
10	4190	N	4190	-0-	-0-	B	-0-	196	1	3994	3	N	-0-			-0-					
11	3853	N	3853	-0-	-0-	B	-0-	191	1	3662	3	N	-0-			-0-					
12	4030	N	2882	-0-	-1148	B	-0-	187	1	2695	3	N	-0-			-0-					
01	4185	N	3499	-0-	-686	B	-0-	190	1	3309	3	N	-0-			-0-					
02	3712	N	3349	-0-	-363	B	-0-	174	1	3175	3	N	-0-			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*03	3466	N	3466	-0-	-0-	B	-0-	186	1	3280	3	N	-0-			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ORDWAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3574 N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	3		N	-0-		-0-
11	2910 N	1946	-0-	-964 B	-0-	1946	3		N	-0-		-0-
12	3596 N	2800	-0-	-796 B	-0-	2800	3		N	-0-		-0-
01	3565 N	2344	-0-	-1221 B	-0-	2344	3		N	-0-		-0-
02	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2790 N	2379	-0-	-411 B	-0-	2379	3		N	-0-		-0-

OSCHNER		WELL #:		1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1726 N	3043	-0-	1317 B	-0-	143	1	2900	3	N	-0-	-0-
11	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	135	1	2595	3	N	-0-	-0-
12	2976 N	2183	-0-	-793 B	-0-	142	1	2041	3	N	-0-	-0-
01	3038 N	2691	-0-	-347 B	-0-	146	1	2545	3	N	-0-	-0-
02	2639 N	2552	-0-	-87 B	-0-	133	1	2419	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	141	1	2490	3	N	-0-	-0-

PETE A		WELL #:		1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3503 N	1250	-0-	-2253 B	-0-	1250	3		N	-0-		-0-
11	3330 N	995	-0-	-2335 B	-0-	995	3		N	-0-		-0-
12	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-				N	-0-		-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3		N	-0-		-0-
02	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3850 N	3850	-0-	-0- B	-0-	3850	3		N	-0-		-0-

PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	341 N	98	-0-	-243 B	-0-	98	3		N	-0-		-0-
11	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3		N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-		-0-

PIPKIN		WELL #:		1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3		N	-0-		-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3		N	-0-		-0-
12	1147 N	726	-0-	-421 B	-0-	726	3		N	-0-		-0-
01	961 N	761	-0-	-200 B	-0-	761	3		N	-0-		-0-
02	986 N	727	-0-	-259 B	-0-	727	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-		-0-

PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025076	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2387 N	2109	-0-	-278 B	-0-	2109	3		N	-0-		-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	913	-0-	-296 B	-0-	913	3		N	-0-		-0-
01	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3		N	-0-		-0-
02	2726 N	1990	-0-	-736 B	-0-	1990	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	899 N	572	-0-	-327 B	-0-	572	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
POLLY		WELL #:		1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2356 N	2284	-0-	-72 B	-0-		713	1	1571	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2185	-0-	-125 B	-0-		690	1	1495	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2030	-0-	-295 B	-0-		713	1	1317	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2262	-0-	-32 B	-0-		713	1	1549	3	N	-0-			-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-		667	1	1572	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
*03	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-		713	1	1586	3	N	-0-			-0-

POOL		WELL #:		2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69	3			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-		106	3			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-		137	3			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-		126	3			N	-0-			-0-
02	116 N	86	-0-	-30 B	-0-		86	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-						N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-		1819	3			N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-		1063	3			N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-		491	3			N	-0-			-0-
01	1829 N	1581	-0-	-248 B	-0-		1581	3			N	-0-			-0-
02	1015 N	958	-0-	-57 B	-0-		958	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
*03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-		1166	3			N	-0-			-0-

PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1891 N	1877	-0-	-14 B	-0-		84	1	1793	2	N	-0-			-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-		77	1	1762	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-		84	1	1851	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	449	-0-	-1442 B	-0-		37	1	412	2	N	-0-			-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-		86	1	2083	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	1922 N	1444	-0-	-478 B	-0-		71	1	1373	2	N	-0-			-0-

PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2976 N	2676	-0-	-300 B	-0-		119	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-		120	1	2726	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3148	-0-	48 B	-0-	48	136	1	3012	2	N	-0-			-0-
01	3090 N	3042	-0-	-48 B	-0-		249	1	2793	2	N	-0-			-0-
02	2755 N	2681	-0-	-74 B	-0-		106	1	2575	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	3162 #	2980	-0-	-182 B	-182		146	1	2834	2	N	-0-			-0-

PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 -	4824			
10	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-		2896	2			N	-0-			-0-
11	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-		2842	2			N	-0-			-0-
12	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-		2828	2			N	-0-			-0-
01	2883 N	2845	-0-	-38 B	-0-		2845	2			N	-0-			-0-
02	2755 N	2504	-0-	-251 B	-0-		2504	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	2821 N	2702	-0-	-119 B	-0-		2702	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY RAGER JONES		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
RAGER JONES		WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	1085 N	957	-0-	-128 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	957 N	893	-0-	-64 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
RAMMING		WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	N/A				
10	1519 N	1188	-0-	-331 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1305 N	1238	-0-	-67 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1302 N	1278	-0-	-24 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	1578	-0-	-809 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	2046 N	1445	-0-	-601 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1885 N	714	-0-	-1171 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1581 N	717	-0-	-864 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	193	2	62	3	N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
READ		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	1209 N	666	-0-	-543 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	853	-0-	-449 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY RENA		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 025098		COMPL. DATE 02/28/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
01	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
02	435 N	375	-0-	-60 B	-0-	375	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-		-0-

RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2325 N	2032	-0-	-293 B	-0-	2032	3	N	-0-		-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3	N	-0-		-0-
12	2201 N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
02	2088 N	1892	-0-	-196 B	-0-	1892	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3	N	-0-		-0-

RICHARD		WELL #: A 1		RRCID -> 025102		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	7223 N	6583	-0-	-640 B	-0-	6583	2	N	-0-		-0-
11	6391 N	6391	-0-	-0- B	-0-	6391	2	N	-0-		-0-
12	7409 N	5940	-0-	-1469 B	-0-	5940	2	N	-0-		-0-
01	6572 N	5828	-0-	-744 B	-0-	5828	2	N	-0-		-0-
02	6177 N	4996	-0-	-1181 B	-0-	4996	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	5975 N	5975	-0-	-0- B	-0-	5975	2	N	-0-		-0-

RIT		WELL #: 1		RRCID -> 025103		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2542 N	2174	-0-	-368 B	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2075	-0-	-325 B	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2145	-0-	-335 B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
01	2170 N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
02	2001 N	1922	-0-	-79 B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2139 N	2113	-0-	-26 B	-0-	2113	3	N	-0-		-0-

ROREX		WELL #: 1		RRCID -> 025104		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2852 N	2722	-0-	-130 B	-0-	2722	2	N	-0-		-0-
11	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	2	N	-0-		-0-
12	2790 N	2634	-0-	-156 B	-0-	2634	2	N	-0-		-0-
01	2728 N	2554	-0-	-174 B	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
02	2465 N	2407	-0-	-58 B	-0-	2407	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2635 N	2621	-0-	-14 B	-0-	2621	2	N	-0-		-0-

ROUNTREE		WELL #: 1		RRCID -> 025105		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1829 N	1702	-0-	-127 B	-0-	1702	3	N	-0-		-0-
11	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735	3	N	-0-		-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3	N	-0-		-0-
02	1943 N	1666	-0-	-277 B	-0-	1666	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	025106	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	121 1	2465 3		N	-0-		-0-
11	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	116 1	2231 3		N	-0-		-0-
12	2511 N	1845	-0-	-666 B	-0-	120 1	1725 3		N	-0-		-0-
01	2573 N	2262	-0-	-311 B	-0-	123 1	2139 3		N	-0-		-0-
02	2262 N	2169	-0-	-93 B	-0-	113 1	2056 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	119 1	2093 3		N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		2	RRCID ->	025108	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2			N	-0-		-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2			N	-0-		-0-
12	1209 N	821	-0-	-388 B	-0-	821 2			N	-0-		-0-
01	1736 N	858	-0-	-878 B	-0-	858 2			N	-0-		-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2			N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		3	RRCID ->	025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 -	3017
10	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 2			N	-0-		-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 2			N	-0-		-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2			N	-0-		-0-
01	2201 N	1739	-0-	-462 B	-0-	1739 2			N	-0-		-0-
02	2117 N	2070	-0-	-47 B	-0-	2070 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 2			N	-0-		-0-

RUDY		WELL #:		1	RRCID ->	025111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16												

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3			N	-0-		-0-
11	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 3			N	-0-		-0-
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3			N	-0-		-0-
01	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 3			N	-0-		-0-
02	667 N	628	-0-	-39 B	-0-	628 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659 3			N	-0-		-0-

SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A	
10	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3			N	-0-		-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3			N	-0-		-0-
12	992 N	950	-0-	-42 B	-0-	950 3			N	-0-		-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3			N	-0-		-0-
02	986 N	917	-0-	-69 B	-0-	917 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SCHAFFER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	352	-0-	-1074 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	88	-0-	-1338 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	1363 N	120	-0-	-1243 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
SHOCKLEY												
10	1891 N	1685	-0-	-206 B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
02	1740 N	1626	-0-	-114 B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
SEE												
10	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02	464 N	355	-0-	-109 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
SHELTON												
10	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2253	-0-	-382 B	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
SILER												
10	899 N	741	-0-	-158 B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
11	810 N	706	-0-	-104 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
12	806 N	476	-0-	-330 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
01	744 N	489	-0-	-255 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
02	696 N	334	-0-	-362 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-

WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2150		- 4428		
SNEED												
10	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	310 1	2574 3	N	-0-			-0-
11	2700 N	2431	-0-	-269 B	-0-	290 1	2141 3	N	-0-			-0-
12	2883 N	1968	-0-	-915 B	-0-	250 1	1718 3	N	-0-			-0-
01	2883 N	2336	-0-	-547 B	-0-	290 1	2046 3	N	-0-			-0-
02	2349 N	2025	-0-	-324 B	-0-	260 1	1765 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1330	-0-	-623 B	-0-	230 1	1100 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SNEED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	903	-0-	-461 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1	-0-	-1332 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	1276 N	47	-0-	-1229 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	899 N	15	-0-	-884 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	208 1	816 3	N	-0-		-0-
11	840 N	717	-0-	-123 B	-0-	77 1	640 3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1423	-0-	-375 B	-0-	169 1	1254 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	178 1	840 3	N	-0-		-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	147 1	920 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	203 1	1262 3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	890	-0-	-288 B	-0-	890 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	770	-0-	-501 B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
02	1247 N	759	-0-	-488 B	-0-	759 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1488 N	1415	-0-	-73 B	-0-	241 1	1174 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1112	-0-	-298 B	-0-	240 1	872 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	239 1	1244 3	N	-0-		-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	264 1	1217 3	N	-0-		-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	222 1	998 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1488 N	1336	-0-	-152 B	-0-	234 1	1102 3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	868 N	20	-0-	-848 B	-0-	20 1		N	-0-		-0-
11	930 N	241	-0-	-689 B	-0-	110 1	131 3	N	-0-		-0-
12	2418 N	1074	-0-	-1344 B	-0-	310 1	764 3	N	-0-		-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	280 1	726 3	N	-0-		-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	290 1	1139 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	443	-0-	-642 B	-0-	310 1	133 3	N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-		-0-
12	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
02	754 N	555	-0-	-199 B	-0-	555 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2735	N	2565	-0-	-170	B	-0-	2565	3	N	-0-			-0-
11	3450	#	1906	-0-	-1544	B	-1544	1906	3	N	-0-			-0-
12	3565	#	2189	-0-	-1376	B	-2920	2189	3	N	-0-			-0-
01	3565	#	634	-0-	-2931	B	-5851	634	3	N	-0-			-0-
02	3335	#	2602	-0-	-733	B	-6584	644	1	1958	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6584													
03	3565	#	2764	-0-	-801	B	-7385	713	1	2051	3	N	-0-	-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
12	279	N	173	-0-	-106	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
01	372	N	90	-0-	-282	B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	464	N	37	-0-	-427	B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186	N	6	-0-	-180	B	-0-	6	3	N	-0-			-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1023	N	467	-0-	-556	B	-0-	465	1	2	3	N	-0-	-0-
11	1230	N	451	-0-	-779	B	-0-	450	1	1	3	N	-0-	-0-
12	620	N	396	-0-	-224	B	-0-	255	1	141	3	N	-0-	-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	465	1	1206	3	N	-0-	-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	435	1	1060	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	465	1	1038	3	N	-0-	-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
01	403	N	251	-0-	-152	B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	406	N	95	-0-	-311	B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1054	-0-	-146	B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1500	-0-	-50	B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	958	-0-	-57	B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3	N	-0-			-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	3255	N	3096	-0-	-159	B	-0-	3096	2	N	-0-			-0-
11	2948	N	2948	-0-	-0-	B	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
12	3162	N	3056	-0-	-106	B	-0-	3056	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3007	-0-	-93	B	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
02	2842	N	2810	-0-	-32	B	-0-	2810	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3069	N	3030	-0-	-39	B	-0-	3030	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY STANHOPE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
02	1189 N	772	-0-	-417 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	1004	-0-	-81 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116											
10	2976 N	2411	-0-	-565 B	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2094	-0-	-396 B	-0-	2094 2	N	-0-			-0-
12	2573 N	1724	-0-	-849 B	-0-	1724 2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2331	-0-	-87 B	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
02	2030 N	1873	-0-	-157 B	-0-	1873 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 2	N	-0-			-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027											
10	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 2	N	-0-			-0-
11	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 2	N	-0-			-0-
12	2976 N	2144	-0-	-832 B	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
01	3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 2	N	-0-			-0-
02	2842 N	2598	-0-	-244 B	-0-	2598 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674 2	N	-0-			-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
12	992 N	795	-0-	-197 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	1951 3	N	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-			-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-			-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	434 N	214	-0-	-220 B	-0-	180 1	34 3	N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	306 1	244 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	935	-0-	-119 B	-0-	504 1	431 3	N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	414 1	330 3	N	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	468 1	263 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	558 1	500 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
STOEUBUCK		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-		2140	3	N	-0-			-0-
11	2250 N	2134	-0-	-116 B	-0-		2134	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1987	-0-	-276 B	-0-		1987	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1696	-0-	-443 B	-0-		1696	3	N	-0-			-0-
02	2059 N	554	-0-	-1505 B	-0-		554	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-		2148	3	N	-0-			-0-

STURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 -	4350
10	2418 N	2104	-0-	-314 B	-0-		2104	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1719	-0-	-441 B	-0-		1719	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	1041	-0-	-1346 B	-0-		1041	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1409	-0-	-699 B	-0-		1409	2	N	-0-			-0-
02	1653 N	941	-0-	-712 B	-0-		941	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-		1363	2	N	-0-			-0-

TARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	4	-0-	4 B	4		4	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4									
03	T. A.	308	-0-	308 B	312		308	3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-		310	1	N	-0-			-0-
11	1500 N	1360	-0-	-140 B	-0-		250	1	N	-0-			-0-
12	1829 N	1651	-0-	-178 B	-0-		280	1	N	-0-			-0-
01	1829 N	1171	-0-	-658 B	-0-		210	1	N	-0-			-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-		290	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1643 N	1158	-0-	-485 B	-0-		230	1	N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	868 N	755	-0-	-113 B	-0-		167	1	N	-0-			-0-
11	1320 N	1129	-0-	-191 B	-0-		204	1	N	-0-			-0-
12	1364 N	862	-0-	-502 B	-0-		167	1	N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-		148	1	N	-0-			-0-
02	1102 N	711	-0-	-391 B	-0-		147	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	868 N	833	-0-	-35 B	-0-		176	1	N	-0-			-0-

TIBBETTS		WELL #:		1	RRCID ->	025169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-		1775	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1737	-0-	-243 B	-0-		1737	3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1479	-0-	-443 B	-0-		1479	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1290	-0-	-477 B	-0-		1290	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	281	-0-	-1401 B	-0-		281	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-		1869	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY TILFORD		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1209 N	1048	-0-	-161 B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
11		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1039	-0-	-108 B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
01		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1000	-0-	-102 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-

			WELL #:	1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1730	-0-	-190 B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
12		2790 N	1324	-0-	-1466 B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
01		2542 N	2185	-0-	-357 B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
02		2900 N	3018	-0-	118 B	118	924 1	2094 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		118								
*03		1941 N	1823	-0-	-118 B	-0-	561 1	1262 3	N	-0-		-0-

			WELL #:	2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
12		527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
01		527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
02		493 N	407	-0-	-86 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-

			WELL #:	A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1984 N	1152	-0-	-832 B	-0-	465 1	687 3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1578	-0-	-252 B	-0-	450 1	1128 3	N	-0-		-0-
12		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	465 1	1643 3	N	-0-		-0-
01		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	465 1	1369 3	N	-0-		-0-
02		1537 N	343	-0-	-1194 B	-0-	120 1	223 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2108 N	1799	-0-	-309 B	-0-	465 1	1334 3	N	-0-		-0-

			WELL #:	7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1984 N	1429	-0-	-555 B	-0-	1429 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1785	-0-	-45 B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1402	-0-	-551 B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
02		1740 N	1528	-0-	-212 B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-

			WELL #:	1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
11		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1284	-0-	-390 B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	1457 3	N	-0-			-0-
02		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY UTEY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 025182	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1426 N	867	-0-	-559 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	135	-0-	-1849 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 3	N	-0-			-0-
02	2001 N	1650	-0-	-351 B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025183	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872 - 3320					
10	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	119 1	2422 3	N	-0-		-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	104 1	1988 3	N	-0-		-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	116 1	1664 3	N	-0-		-0-
01	2542 N	2011	-0-	-531 B	-0-	109 1	1902 3	N	-0-		-0-
02	2030 N	1940	-0-	-90 B	-0-	101 1	1839 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	106 1	1865 3	N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025184	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1426 N	1203	-0-	-223 B	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1279	-0-	-333 B	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
02	1421 N	1259	-0-	-162 B	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-		-0-

WELL #: A 1		RRCID -> 025186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614 - 2878				
10	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 2		N	-0-		-0-
11	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
12	2480 N	2135	-0-	-345 B	-0-	2135 2		N	-0-		-0-
01	2666 N	2542	-0-	-124 B	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
02	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 2		N	-0-		-0-

WELL #: A 2		RRCID -> 025187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	3414 N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414 2		N	-0-		-0-
11	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 2		N	-0-		-0-
12	3906 N	2737	-0-	-1169 B	-0-	2737 2		N	-0-		-0-
01	4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106 2		N	-0-		-0-
02	3650 N	3650	-0-	-0- B	-0-	3650 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	3746 N	3746	-0-	-0- B	-0-	3746 2		N	-0-		-0-

WELL #: A 3		RRCID -> 025188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2666 - 3054				
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1016	-0-	-565 B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-		-0-	
12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-		-0-	
01	589 N	124	-0-	-465 B	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-		-0-	

WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	300	1	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1763	-0-	-7 B	-0-	300	1	N	-0-		-0-	
12	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	290	1	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1394	-0-	-559 B	-0-	190	1	N	-0-		-0-	
02	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	280	1	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1287	-0-	-635 B	-0-	200	1	N	-0-		-0-	

WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728												
10	961 N	576	-0-	-385 B	-0-	396	1	N	-0-		-0-	
11	1050 N	633	-0-	-417 B	-0-	378	1	N	-0-		-0-	
12	1116 N	932	-0-	-184 B	-0-	468	1	N	-0-		-0-	
01	589 N	464	-0-	-125 B	-0-	288	1	N	-0-		-0-	
02	609 N	573	-0-	-36 B	-0-	306	1	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	802	-0-	-128 B	-0-	378	1	N	-0-		-0-	

WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1860 N	1710	-0-	-150 B	-0-	450	1	N	-0-		-0-	
11	1800 N	1397	-0-	-403 B	-0-	405	1	N	-0-		-0-	
12	1891 N	1842	-0-	-49 B	-0-	420	1	N	-0-		-0-	
01	1705 N	1250	-0-	-455 B	-0-	300	1	N	-0-		-0-	
02	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	435	1	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1435	-0-	-394 B	-0-	465	1	N	-0-		-0-	

WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A												
10	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2	N	-0-		-0-	
11	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2	N	-0-		-0-	
12	2914 N	2725	-0-	-189 B	-0-	2725	2	N	-0-		-0-	
01	2790 N	2593	-0-	-197 B	-0-	2593	2	N	-0-		-0-	
02	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	2	N	-0-		-0-	

WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VIDA		WELL #:		1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	899 N	432	-0-	-467 B	-0-	432	3		N	-0-		-0-
11	540 N	290	-0-	-250 B	-0-	290	3		N	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3		N	-0-		-0-
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3		N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-		-0-

VIOLA		WELL #:		1	RRCID ->	025199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	78	1	1591	3	N	-0-	-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	79	1	1522	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1167	-0-	-166 B	-0-	76	1	1091	3	N	-0-	-0-
01	1674 N	1503	-0-	-171 B	-0-	82	1	1421	3	N	-0-	-0-
02	1537 N	1467	-0-	-70 B	-0-	76	1	1391	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	84	1	1478	3	N	-0-	-0-

WARE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	522	1	1239	3	N	-0-	-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	540	1	1290	3	N	-0-	-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	558	1	1240	3	N	-0-	-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	558	1	1315	3	N	-0-	-0-
02	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	522	1	1255	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	558	1	1317	3	N	-0-	-0-

WAY		WELL #:		1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	310	1	166	3	N	-0-	-0-
11	480 N	334	-0-	-146 B	-0-	300	1	34	3	N	-0-	-0-
12	527 N	209	-0-	-318 B	-0-	170	1	39	3	N	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	310	1	241	3	N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	290	1	43	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	310	1	42	3	N	-0-	-0-

WEIDLING		WELL #:		1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1178 N	879	-0-	-299 B	-0-	288	1	591	3	N	-0-	-0-
11	1200 N	808	-0-	-392 B	-0-	288	1	520	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1072	-0-	-137 B	-0-	378	1	694	3	N	-0-	-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	306	1	836	3	N	-0-	-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	522	1	839	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	558	1	798	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WEILDING -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-		
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-		
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-		
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-		
02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-		
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	558 1	578 3	N	-0-	-0-		
11	1080 N	1066	-0-	-14 B	-0-	540 1	526 3	N	-0-	-0-		
12	1240 N	961	-0-	-279 B	-0-	414 1	547 3	N	-0-	-0-		
01	1147 N	846	-0-	-301 B	-0-	324 1	522 3	N	-0-	-0-		
02	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	522 1	914 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	504 1	1570 3	N	-0-	-0-		
WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-	-0-		
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-	-0-		
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3		N	-0-	-0-		
01	341 N	125	-0-	-216 B	-0-	125 3		N	-0-	-0-		
02	493 N	80	-0-	-413 B	-0-	80 3		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	18	-0-	-168 B	-0-	18 3		N	-0-	-0-		
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-	-0-		
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-	-0-		
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-	-0-		
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-	-0-		
02	580 N	302	-0-	-278 B	-0-	302 3		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128 3		N	-0-	-0-		
WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-	-0-		
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-	-0-		
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-	-0-		
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-	-0-		
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-	-0-		
WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107												
10	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335 3		N	-0-	-0-		
11	4152 N	4152	-0-	-0- B	-0-	4152 3		N	-0-	-0-		
12	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 3		N	-0-	-0-		
01	3363 N	3363	-0-	-0- B	-0-	3363 3		N	-0-	-0-		
02	4002 N	2755	-0-	-1247 B	-0-	2755 3		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3596 N	3591	-0-	-5 B	-0-	3591 3		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WORLEY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	1302 N	1119	-0-	-183 B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3	N	-0-			-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1005	-0-	-213 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1178 N	1012	-0-	-166 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
02	1537 N	551	-0-	-986 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	993	-0-	-340 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
02	1160 N	1151	-0-	-9 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
11	300 N	87	-0-	-213 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
12	496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
01	465 N	251	-0-	-214 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-
11	2340 N	1772	-0-	-568 B	-0-	1772 3	N	-0-			-0-
12	2728 N	1959	-0-	-769 B	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1353	-0-	-358 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1953 N	1054	-0-	-899 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12	558 N	116	-0-	-442 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
02	203 N	44	-0-	-159 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ZELL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ZELL		WELL #: 4		RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	53	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	53	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	59	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	117	1	1309	2	N	-0-					-0-
02	1218 N	1127	-0-	-91 B	-0-	45	1	1082	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1364 N	1314	-0-	-50 B	-0-	64	1	1250	2	N	-0-					-0-

ZELLA		WELL #: A 3		RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	932	-0-	-215 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	775	-0-	-372 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	1160 N	944	-0-	-216 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

ZELLA		WELL #: A 4		RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	639	-0-	-446 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	666	-0-	-419 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	1044 N	711	-0-	-333 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-

ZELLA		WELL #: A 5		RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	948	-0-	-571 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1334 N	1122	-0-	-212 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	952	-0-	-226 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	939	-0-	-208 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1102 N	747	-0-	-355 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025324	COMPL. DATE	07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
11		1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	405	-0-	-928 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	917	-0-	-323 B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
02		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	025325	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		3840 N	3840	-0-	-0- B	-0-	3840 2	N	-0-			-0-
11		3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127 2	N	-0-			-0-
12		2759 N	2037	-0-	-722 B	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
01		3844 N	2308	-0-	-1536 B	-0-	2308 2	N	-0-			-0-
02		3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 2	N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		6	RRCID ->	025326	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946 2	N	-0-			-0-
11		2700 N	2661	-0-	-39 B	-0-	2661 2	N	-0-			-0-
12		3038 N	1833	-0-	-1205 B	-0-	1833 2	N	-0-			-0-
01		2945 N	2762	-0-	-183 B	-0-	2762 2	N	-0-			-0-
02		2581 N	1899	-0-	-682 B	-0-	1899 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2511 N	2108	-0-	-403 B	-0-	2108 2	N	-0-			-0-
11		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1630	-0-	-478 B	-0-	1630 2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1858	-0-	-250 B	-0-	1858 2	N	-0-			-0-
02		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 2	N	-0-			-0-

BUSH, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2720 - 3255	
10		2139 N	1068	-0-	-1071 B	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-		N	-0-			-0-
12		3379 N	2315	-0-	-1064 B	-0-	2315 2	N	-0-			-0-
01		2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 2	N	-0-			-0-
02		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2325 N	2318	-0-	-7 B	-0-	2318 2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 2	N	-0-			-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1691	-0-	-262 B	-0-	1691 2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	1751 2	N	-0-			-0-
02		1769 N	1568	-0-	-201 B	-0-	1568 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1516	-0-	-189 B	-0-	1516 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
JOHNSON, M. E.		WELL #:		3	RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	558	1	600	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1083	-0-	-57	B	-0-	540	1	543	3	N	-0-		-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	B	-0-	558	1	540	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1039	-0-	-108	B	-0-	558	1	481	3	N	-0-		-0-
02	1044 N	883	-0-	-161	B	-0-	468	1	415	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	1033	-0-	-52	B	-0-	558	1	475	3	N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		13	RRCID -> 034468		COMPL. DATE 09/05/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		14	RRCID -> 034469		COMPL. DATE 08/31/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	3844 N	3459	-0-	-385	B	-5944	3459	3			N	-0-		-0-
11	3240 N	2654	-0-	-586	B	-5944	2654	3			N	-0-		-0-
12	3906 N	2024	-0-	-1882	B	-5944	2024	3			N	-0-		-0-
01	3472 N	4023	-0-	551	B	-5393	4023	3			N	-0-		-0-
02	2552 N	4003	-0-	1451	B	-3942	957	1	3046	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3942													
*03	4745 N	4745	-0-	-0-	B	-0-	990	1	3755	3	N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		15	RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	3348 #	2573	-0-	-775	B	-775	2573	3			N	-0-		-0-
11	3240 #	2105	-0-	-1135	B	-1910	2105	3			N	-0-		-0-
12	3348 #	2035	-0-	-1313	B	-3223	2035	3			N	-0-		-0-
01	3348 #	321	-0-	-3027	B	-6250	321	3			N	-0-		-0-
02	3132 #	2823	-0-	-309	B	-6559	529	1	2294	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6559													
03	3348 #	3441	-0-	93	B	-6466	713	1	2728	3	N	-0-		-0-

KERMICLE		WELL #:		3	RRCID -> 034998		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-		-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-		-0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID -> 036087		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-		-0-
12	248 N	12	-0-	-236	B	-0-	12	3			N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2733
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3		N	-0-		-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
12	2294 N	1623	-0-	-671 B	-0-	1623 3		N	-0-		-0-
01	1798 N	1111	-0-	-687 B	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
02	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421 3		N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869
10	837 N	718	-0-	-119 B	-0-	718 3		N	-0-		-0-
11	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
12	744 N	601	-0-	-143 B	-0-	601 3		N	-0-		-0-
01	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565 3		N	-0-		-0-
02	667 N	637	-0-	-30 B	-0-	637 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173
10	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	558 1	1278 3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1427	-0-	-43 B	-0-	540 1	887 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	595	-0-	-862 B	-0-	216 1	379 3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1459	-0-	-370 B	-0-	522 1	937 3	N	-0-		-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	522 1	1002 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	558 1	1046 3	N	-0-		-0-

FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610
10	14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	6 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11 B	17	11 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				17							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-		-0-

FLYNN		WELL #:		2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 - 3142
10	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	926	-0-	-304 B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	81	-0-	-1097 B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	558	-0-	-868 B	-0-	558 3		N	-0-		-0-
02	899 N	264	-0-	-635 B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-		-0-

PATTULLO		WELL #:		2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
10	434 N	251	-0-	-183 B	-0-	251 3		N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
12	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LESLIE		WELL #:		2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4161 N	4161	-0-	-0- B	-0-	891 1	3270 3	N	-0-		-0-
11		5640 N	1907	-0-	-3733 B	-0-	396 1	1511 3	N	-0-		-0-
12		4805 N	33	-0-	-4772 B	-0-	33 1		N	-0-		-0-
01		4154 N	33	-0-	-4121 B	-0-	33 1		N	-0-		-0-
02		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	450 1	2051 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3221 N	3221	-0-	-0- B	-0-	558 1	2663 3	N	-0-		-0-

KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763	

10		1674 N	1407	-0-	-267 B	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
11		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
12		1674 N	1426	-0-	-248 B	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
01		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
02		1537 N	1422	-0-	-115 B	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3		N	-0-		-0-

JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463	

10		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 3		N	-0-		-0-
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
12		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
01		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
02		464 N	362	-0-	-102 B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-		-0-

REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000	

10		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-		-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	904 3		N	-0-		-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	800 2	259 3	N	-0-		-0-
02		1073 N	859	-0-	-214 B	-0-	859 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3		N	-0-		-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510	

10		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		N	-0-		-0-
11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-		-0-
12		868 N	424	-0-	-444 B	-0-	424 3		N	-0-		-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-
02		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-		-0-

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592	

10		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	486 1	1096 3	N	-0-		-0-
11		1860 N	1448	-0-	-412 B	-0-	504 1	944 3	N	-0-		-0-
12		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	522 1	1049 3	N	-0-		-0-
01		1581 N	1362	-0-	-219 B	-0-	504 1	858 3	N	-0-		-0-
02		1392 N	980	-0-	-412 B	-0-	396 1	584 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	540 1	979 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
11		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1375	-0-	-485 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1377	-0-	-421 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	913	-0-	-711 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3	N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184
10		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	690 1	581 3	N	-0-		-0-
11		2100 N	885	-0-	-1215 B	-0-	529 1	356 3	N	-0-		-0-
12		2077 N	1303	-0-	-774 B	-0-	460 1	843 3	N	-0-		-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	460 1	879 3	N	-0-		-0-
02		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	506 1	893 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	690 1	1221 3	N	-0-		-0-

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 - 3102
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
11		120 N	15	-0-	-105 B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
01		217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	232	-0-	-140 B	-0-	232 3		N	-0-		-0-

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 - 3063
10		1147 N	878	-0-	-269 B	-0-	878 2		N	-0-		-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
12		1953 N	1542	-0-	-411 B	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
01		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 2		N	-0-		-0-
02		1798 N	1541	-0-	-257 B	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1462	-0-	-88 B	-0-	1462 2		N	-0-		-0-

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2690 - 2864
10		1240 N	952	-0-	-288 B	-0-	952 2		N	-0-		-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
12		2015 N	1544	-0-	-471 B	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
01		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
02		1798 N	1542	-0-	-256 B	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1507	-0-	-43 B	-0-	1507 2		N	-0-		-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3031 - 3189
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	273	-0-	-99 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SEEWALD		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 096276	COMPL. DATE 12/18/1990	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2766	-	3070		
10	1085 N	849	-0-	-236 B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1157	-0-	-641 B	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
02	1566 N	1051	-0-	-515 B	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2	N	-0-		-0-
SHELLBURG-251-		WELL #: 2 R		RRCID -> 104337	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2750	-	3200		
10	T. A.	1330	-0-	1330 B	1330	1330	2	N	-0-		-0-
11	T. A.	861	-0-	861 B	2191	861	2	N	-0-		-0-
12	T. A.	52	-0-	52 B	2243	52	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	107	-0-	107 B	2350	107	2	N	-0-		-0-
02	0 N	133	-0-	133 B	2483	133	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		2483									
*03	2772 N	289	-0-	-2483 B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
HONSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 106378	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3144	-	3270		
10	1147 N	1030	-0-	-117 B	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	958	-0-	-189 B	-0-	958	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	949	3	N	-0-		-0-
02	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931	3	N	-0-		-0-
TANNER		WELL #: 2		RRCID -> 111017	COMPL. DATE 04/07/1984	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3466	-	3552		
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	420	1	N	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	360	1	N	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	435	1	N	-0-		-0-
01	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	270	1	N	-0-		-0-
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	420	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	435	1	N	-0-		-0-
HARRINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 113694	COMPL. DATE 04/29/1984	TOTAL DEPTH 3338	PERF. 3092	-	3266		
10	3069 N	3002	-0-	-67 B	-0-	3002	2	N	-0-		-0-
11	2580 N	2569	-0-	-11 B	-0-	2569	2	N	-0-		-0-
12	3193 N	2489	-0-	-704 B	-0-	2489	2	N	-0-		-0-
01	3007 N	2829	-0-	-178 B	-0-	2829	2	N	-0-		-0-
02	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	2	N	-0-		-0-
EVE		WELL #: 2		RRCID -> 115971	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3488	-	3620		
10	T. A.	3181	-0-	3181 B	3181	3181	3	N	-0-		-0-
11	T. A.	2392	-0-	2392 B	5573	2392	3	N	-0-		-0-
12	T. A.	2136	-0-	2136 B	7709	2136	3	N	-0-		-0-
01	T. A.	1808	-0-	1808 B	9517	1808	3	N	-0-		-0-
02	0 N	2478	-0-	2478 B	11995	2478	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		11995									
*03	14562 R	2567	-0-	-11995 B	-0-	2567	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ARMSTRONG, L. B.		WELL #: 3		RRCID -> 116436		COMPL. DATE 03/15/1984			TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5425 N	4232	-0-	-1193 B	-0-	4232 2	N	-0-		-0-	
11	6268 N	6268	-0-	-0- B	-0-	6268 2	N	-0-		-0-	
12	6758 N	3151	-0-	-3607 B	-0-	3151 2	N	-0-		-0-	
01	4247 N	4084	-0-	-163 B	-0-	4084 2	N	-0-		-0-	
02	6061 N	4945	-0-	-1116 B	-0-	4945 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	5521 N	5521	-0-	-0- B	-0-	5521 2	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124096		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144		
10	4929 N	4577	-0-	-352 B	-0-	4577 2	N	-0-		-0-	
11	4588 N	4588	-0-	-0- B	-0-	4588 2	N	-0-		-0-	
12	4929 N	4431	-0-	-498 B	-0-	4431 2	N	-0-		-0-	
01	4588 N	2099	-0-	-2489 B	-0-	2099 2	N	-0-		-0-	
02	4437 N	4367	-0-	-70 B	-0-	4367 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4433 N	4291	-0-	-142 B	-0-	4291 2	N	-0-		-0-	

CARDIFF		WELL #: 2		RRCID -> 125678		COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050		
10	2077 N	1837	-0-	-240 B	-0-	82 1	1755 2	N	-0-	-0-	
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	77 1	1757 2	N	-0-	-0-	
12	2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	81 1	1797 2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	343	-0-	-1486 B	-0-	28 1	315 2	N	-0-	-0-	
02	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	78 1	1884 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1891 N	1480	-0-	-411 B	-0-	72 1	1408 2	N	-0-	-0-	

GORDON		WELL #: 2		RRCID -> 127214		COMPL. DATE 03/29/1988			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490		
10	3682 N	3682	-0-	-0- B	-0-	435 1	3247 3	N	-0-	-0-	
11	4170 N	3744	-0-	-426 B	-0-	435 1	3309 3	N	-0-	-0-	
12	4433 N	3158	-0-	-1275 B	-0-	450 1	2708 3	N	-0-	-0-	
01	3689 N	2887	-0-	-802 B	-0-	390 1	2497 3	N	-0-	-0-	
02	3625 N	3465	-0-	-160 B	-0-	435 1	3030 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	3719 N	3719	-0-	-0- B	-0-	465 1	3254 3	N	-0-	-0-	

SALLIE		WELL #: 2A		RRCID -> 128915		COMPL. DATE 09/20/1988			TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448		
10	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3		N	-0-	-0-	
11	1800 N	1644	-0-	-156 B	-0-	1644 3		N	-0-	-0-	
12	1519 N	263	-0-	-1256 B	-0-	263 3		N	-0-	-0-	
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	1595 N	1005	-0-	-590 B	-0-	462 1	543 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	627 1	1524 3	N	-0-	-0-	

MORTON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 129053		COMPL. DATE 10/27/1988			TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915		
10	1240 N	950	-0-	-290 B	-0-	950 2		N	-0-	-0-	
11	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 2		N	-0-	-0-	
12	2046 N	1647	-0-	-399 B	-0-	1647 2		N	-0-	-0-	
01	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2		N	-0-	-0-	
02	1914 N	1585	-0-	-329 B	-0-	1585 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1643 N	1525	-0-	-118 B	-0-	1525 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY AMIS, C. C.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090																
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1023 N	475	-0-	-548 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544																
10	6205 N	6205	-0-	-0- B	-0-	514	1	5691	3	N	-0-					-0-
11	6006 N	6006	-0-	-0- B	-0-	515	1	5491	3	N	-0-					-0-
12	7223 N	6739	-0-	-484 B	-0-	546	1	6193	3	N	-0-					-0-
01	6200 N	5045	-0-	-1155 B	-0-	460	1	4585	3	N	-0-					-0-
02	5889 N	5889	-0-	-0- B	-0-	488	1	5401	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	6793 N	6793	-0-	-0- B	-0-	548	1	6245	3	N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274																
10	4061 N	2022	-0-	-2039 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	4530 N	3738	-0-	-792 B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	4495 N	1234	-0-	-3261 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	3799 N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	4540 N	4540	-0-	-0- B	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994																
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	570 N	471	-0-	-99 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	682 N	423	-0-	-259 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	464 N	292	-0-	-172 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	212	-0-	-222 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330																
10	1922 N	508	-0-	-1414 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	2340 N	1837	-0-	-503 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	347	-0-	-1885 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1769 N	1437	-0-	-332 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220																
10	INC G-10	1252	-0-	1252 B	1252	1252	3			Y	-0-					-0-
11	2544 N	1292	-0-	-1252 B	-0-	30	1	1262	3	Y	-0-					-0-
12	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	53	1	1974	3	Y	-0-					-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	65	1	2378	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	78	1	2782	3	Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HELTON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540											
10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	103 1	1146 3	N	-0-		-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	103 1	1096 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1385	-0-	-165 B	-0-	112 1	1273 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	111 1	1109 3	N	-0-		-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	105 1	1163 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1387	-0-	-8 B	-0-	112 1	1275 3	N	-0-		-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266											
10	INC G-10	1730	-0-	1730 B	1730	1730 3		Y	-0-		-0-
11	3480 N	1505	-0-	-1975 B	-0-	1505 3		Y	-0-		-0-
12	3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-			Y	-0-		-0-
01	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3		Y	-0-		-0-
02	3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	3292 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	3914 N	3914	-0-	-0- B	-0-	3914 3		Y	-0-		-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180											
10	INC G-10	1113	-0-	1113 B	1113	204 1	909 3	Y	-0-		-0-
11	INC G-10	796	-0-	796 B	1909	195 1	601 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	483	-0-	483 B	2392	205 1	278 3	Y	-0-		-0-
01	3000 N	656	-0-	-2344 B	48	199 1	457 3	Y	-0-		-0-
02	793 N	745	-0-	-48 B	-0-	196 1	549 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	208 1	494 3	Y	-0-		-0-

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880											
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-		-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
12	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	3153	-0-	53 B	53	3153 2		N	-0-		-0-
02	2729 N	2676	-0-	-53 B	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934											
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104											
10	620 N	473	-0-	-147 B	-0-	473 3		N	-0-		-0-
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-		-0-
02	725 N	566	-0-	-159 B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	526	-0-	-187 B	-0-	526 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282																
10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	312	1	663	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	892	-0-	-158 B	-0-	309	1	583	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	864	-0-	-159 B	-0-	294	1	570	3	N	-0-					-0-
01	961 N	870	-0-	-91 B	-0-	325	1	545	3	N	-0-					-0-
02	870 N	646	-0-	-224 B	-0-	251	1	395	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	355	1	779	3	N	-0-					-0-

WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250																
10	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	435 N	423	-0-	-12 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230																
10	589 N	338	-0-	-251 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	900 N	862	-0-	-38 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	868 N	47	-0-	-821 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	841 N	674	-0-	-167 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256																
10	1922 N	475	-0-	-1447 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	787	-0-	-1013 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480																
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	406 N	125	-0-	-281 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860																
10	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1260	-0-	-228 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	322	-0-	-825 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	788	-0-	-483 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
HESSEY		WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
11	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
12	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-				-0-
02	551 N	512	-0-	-39 B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-				-0-
PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523			
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	50	1	554	3	N	-0-				-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	49	1	524	3	N	-0-				-0-
12	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	55	1	618	3	N	-0-				-0-
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	50	1	494	3	N	-0-				-0-
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	51	1	569	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	53	1	598	3	N	-0-				-0-
SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052			
10	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-				-0-
11	990 N	977	-0-	-13 B	-0-	977	3			N	-0-				-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
01	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
02	957 N	752	-0-	-205 B	-0-	752	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-				-0-
UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158 - 3170			
10	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3			N	-0-				-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3			N	-0-				-0-
12	2697 N	2066	-0-	-631 B	-0-	2066	3			N	-0-				-0-
01	3255 N	1839	-0-	-1416 B	-0-	1839	3			N	-0-				-0-
02	2668 N	1852	-0-	-816 B	-0-	1852	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3			N	-0-				-0-
BRICKER, A. D.		WELL #:		1R	RRCID ->	174659	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3070			
10	4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	3			N	-0-				-0-
11	4751 N	4751	-0-	-0- B	-0-	4751	3			N	-0-				-0-
12	3341 N	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	3			N	-0-				-0-
01	4123 N	3689	-0-	-434 B	-0-	3689	3			N	-0-				-0-
02	4582 N	1948	-0-	-2634 B	-0-	1948	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3348 N	3085	-0-	-263 B	-0-	3085	3			N	-0-				-0-
BOOHER, J.B.		WELL #:		1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250			
*10	3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-				-0-
*11	3168 N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-				-0-
*12	3782 N	3444	-0-	-338 B	-0-	3444	3			N	-0-				-0-
*01	3472 N	1202	-0-	-2270 B	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
*02	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RUBIN		WELL #:		1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2800 - 3200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-		-0-	
12	589 N	515	-0-	-74 B	-0-	515	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	481	-0-	-263 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-		-0-	

RUBIN		WELL #:		4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2794 - 3200	
10	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2	N	-0-		-0-	
11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2	N	-0-		-0-	
12	868 N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2	N	-0-		-0-	
01	1333 N	699	-0-	-634 B	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2	N	-0-		-0-	

MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2640 - 2966	
10	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3	N	-0-		-0-	
11	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3	N	-0-		-0-	
12	2697 N	1518	-0-	-1179 B	-0-	1518	3	N	-0-		-0-	
01	2449 N	130	-0-	-2319 B	-0-	130	2	N	-0-		-0-	
02	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2767	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1771	2	N	-0-	10 3	-0-	

LOR		WELL #:		1R	RRCID ->	185790	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2804 - 3114	
10	3627 N	3625	-0-	-2 B	-0-	3625	2	N	-0-		-0-	
11	3426 N	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	2	N	-0-		-0-	
12	4061 N	3190	-0-	-871 B	-0-	3190	2	N	-0-		-0-	
01	3627 N	3158	-0-	-469 B	-0-	3158	2	N	-0-		-0-	
02	3306 N	3106	-0-	-200 B	-0-	3106	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3193 N	3151	-0-	-42 B	-0-	3151	2	N	-0-		-0-	

HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2732 - 3100	
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-		-0-	
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	351	-0-	-734 B	-0-	351	3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	794	-0-	-260 B	-0-	794	3	N	-0-		-0-	
02	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3	N	-0-		-0-	

NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2796 - 3100	
10	1860 N	1725	-0-	-135 B	-0-	1725	3	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3	N	-0-		-0-	
12	2077 N	1236	-0-	-841 B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-	
01	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3	N	-0-		-0-	
02	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2691 - 3103				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	651 N	645	-0-	-6 B	-0-		645	3		N	-0-				-0-
11	810 N	497	-0-	-313 B	-0-		497	3		N	-0-				-0-
12	806 N	221	-0-	-585 B	-0-		221	3		N	-0-				-0-
01	651 N	374	-0-	-277 B	-0-		374	3		N	-0-				-0-
02	493 N	219	-0-	-274 B	-0-		219	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	151	-0-	-66 B	-0-		151	3		N	-0-				-0-

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3347 - 3550				
10	1643 N	1270	-0-	-373 B	-0-		281	1	989	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	1818	-0-	-462 B	-0-		329	1	1489	3	N	-0-			-0-
12	2294 N	1943	-0-	-351 B	-0-		376	1	1567	3	N	-0-			-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-		407	1	1685	3	N	-0-			-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-		393	1	1512	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1953 N	1577	-0-	-376 B	-0-		334	1	1243	3	N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2960 - 5137				
10	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-		1357	3		N	-0-				-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-		1759	3		N	-0-				-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-		1503	3		N	-0-				-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-		1451	3		N	-0-				-0-
02	1711 N	1339	-0-	-372 B	-0-		1339	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-		1956	3		N	-0-				-0-

ARLENE -A-		WELL #:		2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3050 - 3280				
10	1302 N	427	-0-	-875 B	-0-		427	3		N	-0-				-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-		1527	3		N	-0-				-0-
12	1364 N	446	-0-	-918 B	-0-		446	3		N	-0-				-0-
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-		803	3		N	-0-				-0-
02	1479 N	1128	-0-	-351 B	-0-		1128	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-		1628	3		N	-0-				-0-

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2744 - 2958				
10	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-		2324	3		N	-0-				-0-
11	2190 N	1538	-0-	-652 B	-0-		1538	3		N	-0-				-0-
12	2139 N	253	-0-	-1886 B	-0-		253	3		N	-0-				-0-
01	2325 N	1084	-0-	-1241 B	-0-		1084	3		N	-0-				-0-
02	1479 N	696	-0-	-783 B	-0-		696	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-		832	3		N	-0-				-0-

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 - 3600				
10	527 N	479	-0-	-48 B	-0-		479	3		N	-0-				-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-		572	3		N	-0-				-0-
12	496 N	449	-0-	-47 B	-0-		449	3		N	-0-				-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-		553	3		N	-0-				-0-
02	551 N	548	-0-	-3 B	-0-		548	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-		568	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ALDA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365											
10	3286 N	3146	-0-	-140 B	-0-	3146 3	N	-0-			-0-
11	3270 N	3203	-0-	-67 B	-0-	3203 3	N	-0-			-0-
12	3255 N	3102	-0-	-153 B	-0-	3102 3	N	-0-			-0-
01	3131 N	1841	-0-	-1290 B	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
02	3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	3226 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3100 N	2356	-0-	-744 B	-0-	2356 3	N	-0-			-0-
WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450											
10	1302 N	1000	-0-	-302 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1050	-0-	-180 B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1042	-0-	-167 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	948	-0-	-67 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1054 N	845	-0-	-209 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320											
10	1519 N	1327	-0-	-192 B	-0-	1327 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1086	-0-	-247 B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1289	-0-	-45 B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	939	-0-	-425 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520											
10	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	1023 1	N	-0-	1450 3	N	-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	990 1	N	-0-	1317 3	N	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	759 1	N	-0-	734 3	N	-0-
01	2480 N	2098	-0-	-382 B	-0-	858 1	N	-0-	1240 3	N	-0-
02	2233 N	1818	-0-	-415 B	-0-	792 1	N	-0-	1026 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	726 1	N	-0-	942 3	N	-0-
WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011											
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482											
10	7713 N	7713	-0-	-0- B	-0-	465 1	N	-0-	7248 3	N	-0-
11	6935 N	6935	-0-	-0- B	-0-	435 1	N	-0-	6500 3	N	-0-
12	7812 N	7697	-0-	-115 B	-0-	465 1	N	-0-	7232 3	N	-0-
01	7719 N	7383	-0-	-336 B	-0-	465 1	N	-0-	6918 3	N	-0-
02	6765 N	6765	-0-	-0- B	-0-	435 1	N	-0-	6330 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	7688 N	6556	-0-	-1132 B	-0-	465 1	N	-0-	6091 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
INA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	35 1	125 3	N	-0-			-0-
11	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	134 1	607 3	N	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	101 1	421 3	N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	158 1	652 3	N	-0-			-0-
02	725 N	614	-0-	-111 B	-0-	127 1	487 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	134 1	500 3	N	-0-			-0-
BOB												
WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200												
10	806 N	1332	-0-	526 B	-10585	1332 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	2335	-0-	1255 B	-9330	2335 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	2089	-0-	508 B	-8822	2089 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1923	-0-	590 B	-8232	1923 3		N	-0-			-0-
02	2262 N	1562	-0-	-700 B	-8232	1562 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8232												
*03	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
VENT												
WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450												
10	2573 N	2457	-0-	-116 B	-1957	2457 2		N	-0-			-0-
11	1800 N	2457	-0-	657 B	-1300	2457 2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2268	-0-	-491 B	-1300	2268 2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2061	-0-	-388 B	-1300	2061 2		N	-0-			-0-
02	2378 N	1972	-0-	-406 B	-1300	1972 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1300												
03	2263 N	1966	-0-	-297 B	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
JOHN F												
WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217												
10	1178 N	496	-0-	-682 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	701	-0-	-379 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
12	961 N	286	-0-	-675 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3738	-0-	838 B	838	3738 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 838												
*03	3100 N	3740	-0-	640 B	1478	3740 3		N	-0-			-0-
TEXAS												
WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100												
10	3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3565	-0-	565 B	565	3565 3		N	-0-			-0-
12	3568 N	3003	-0-	-565 B	-0-	3003 3		N	-0-			-0-
01	3254 N	3254	-0-	-0- B	-0-	2457 2	797 3	N	-0-			-0-
02	3451 #	2873	-0-	-578 B	-578	2873 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -578												
03	3689 #	3158	-0-	-531 B	-1109	3158 3		N	-0-			-0-
GOBER												
WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860												
10	899 N	624	-0-	-275 B	-0-	28 1	596 2	N	-0-			-0-
11	840 N	628	-0-	-212 B	-0-	26 1	602 2	N	-0-			-0-
12	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	29 1	638 2	N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	70 1	785 2	N	-0-			-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	41 1	993 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	59 1	1144 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRISON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300														
10	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-		112 1	2286 3	N	-0-				-0-
11	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-		112 1	2151 3	N	-0-				-0-
12	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-		137 1	1977 3	N	-0-				-0-
01	2387 N	2135	-0-	-252 B	-0-		116 1	2019 3	N	-0-				-0-
02	2175 N	2156	-0-	-19 B	-0-		112 1	2044 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-		118 1	2081 3	N	-0-				-0-

WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100														
10	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-		1613 3		N	-0-				-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-		1838 3		N	-0-				-0-
12	1860 N	1513	-0-	-347 B	-0-		1513 3		N	-0-				-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-		1386 2	449 3	N	-0-				-0-
02	1769 N	1658	-0-	-111 B	-0-		1658 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-		1611 3		N	-0-				-0-

WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100														
10	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-		1032 3		N	-0-				-0-
11	1290 N	1156	-0-	-134 B	-0-		1156 3		N	-0-				-0-
12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-		618 3		N	-0-				-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-		1033 3		N	-0-				-0-
02	1131 N	695	-0-	-436 B	-0-		695 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	602	-0-	-18 B	-0-		602 3		N	-0-				-0-

WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
CORETERRA OPERATING, LLC MEERS														
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160 3		N	-0-				-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-		288 3		N	-0-				-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-		325 3		N	-0-				-0-
*01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-		379 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600														
MEERS														
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-		390 3		N	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-		201 3		N	-0-				-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109 3		N	-0-				-0-
*01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		73 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056														
MEERS														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
COX, HARBORD L.				185780					
COBB				WELL #: 1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
DANIELS ENERGY CASE				199450					
				WELL #: 1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
SULLIVAN									
				WELL #: 1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
DAWKINS ENERGIES, INC. DAWKINS				208009					
				WELL #: 1	RRCID -> 103600	COMPL. DATE 92/23/1982	TOTAL DEPTH 2782	PERF. 2330 - 2748	
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3	N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
MCCONNELL									
				WELL #: 5	RRCID -> 143232	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2702 - 3002	
10	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3	N	-0-	-0-
11	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389 3	N	-0-	-0-
12	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314 3	N	-0-	-0-
01	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 3	N	-0-	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-	-0-
DAWSON, B G OIL & GAS LTD BENEDICT				208031					
				WELL #: 10	RRCID -> 183293	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2746 - 2860	
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HORN, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2976	N	1819	-0-	-1157	B	-700	1819	2	N	-0-		-0-
11	0	N	1712	-0-	1712	B	1012	1712	2	N	-0-		-0-
12	0	N	1757	-0-	1757	B	2769	1757	2	N	-0-		-0-
01	4222	N	1453	-0-	-2769	B	-0-	1453	2	N	-0-		-0-
02	1653	N	1511	-0-	-142	B	-0-	1511	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1767	N	1409	-0-	-358	B	-0-	1409	2	N	-0-		-0-

HORN BRIGGS -U-				WELL #:	1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A	
10	SHUT	IN	947	-0-	947	B	947	947	2	N	-0-		-0-
11	SHUT	IN	917	-0-	917	B	1864	917	2	N	-0-		-0-
12	SHUT	IN	940	-0-	940	B	2804	940	2	N	-0-		-0-
01	0	N	963	-0-	963	B	3767	963	2	N	-0-		-0-
02	0	N	877	-0-	877	B	4644	877	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4644									
*03	3100	N	944	-0-	-2156	B	2488	944	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-				WELL #:	1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	SHUT	IN	1231	-0-	1231	B	1231	1231	3	N	-0-		-0-
11	SHUT	IN	1320	-0-	1320	B	2551	1320	3	N	-0-		-0-
12	SHUT	IN	1563	-0-	1563	B	4114	1563	3	N	-0-		-0-
01	0	N	1518	-0-	1518	B	5632	1518	3	N	-0-		-0-
02	0	N	1192	-0-	1192	B	6824	1192	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6824									
*03	3100	N	1753	-0-	-1347	B	5477	1753	3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2				WELL #:	3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	SHUT	IN	2260	-0-	2260	B	2260	2260	3	N	-0-		-0-
11	SHUT	IN	1179	-0-	1179	B	3439	1179	3	N	-0-		-0-
12	SHUT	IN	1524	-0-	1524	B	4963	1524	3	N	-0-		-0-
01	0	N	163	-0-	163	B	5126	163	3	N	-0-		-0-
02	0	N	1694	-0-	1694	B	6820	1694	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6820									
*03	3100	N	783	-0-	-2317	B	4503	783	3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3				WELL #:	1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	SHUT	IN	1883	-0-	1883	B	1883	1883	3	N	-0-		-0-
11	SHUT	IN	1468	-0-	1468	B	3351	1468	3	N	-0-		-0-
12	SHUT	IN	1830	-0-	1830	B	5181	1830	3	N	-0-		-0-
01	0	N	1274	-0-	1274	B	6455	1274	3	N	-0-		-0-
02	0	N	1683	-0-	1683	B	8138	1683	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8138									
*03	3100	N	1442	-0-	-1658	B	6480	1442	3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4				WELL #:	1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	SHUT	IN	815	-0-	815	B	815	815	3	N	-0-		-0-
11	SHUT	IN	381	-0-	381	B	1196	381	3	N	-0-		-0-
12	SHUT	IN	642	-0-	642	B	1838	642	3	N	-0-		-0-
01	0	N	208	-0-	208	B	2046	208	3	N	-0-		-0-
02	0	N	593	-0-	593	B	2639	593	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2639									
*03	2974	N	335	-0-	-2639	B	-0-	335	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	1379	-0-	1379 B	1379	1379 3	N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	1113	-0-	1113 B	2492	1113 3	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	1419	-0-	1419 B	3911	1419 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	730	-0-	730 B	4641	730 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	1154	-0-	1154 B	5795	1154 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5795							
*03	3100 N	888	-0-	-2212 B	3583	888 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	SHUT IN	886	-0-	886 B	886	886 3	N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	594	-0-	594 B	1480	594 3	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	783	-0-	783 B	2263	783 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	413	-0-	413 B	2676	413 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	682	-0-	682 B	3358	682 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3358							
*03	3100 N	451	-0-	-2649 B	709	451 3	N	-0-		-0-	

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	SHUT IN	2853	-0-	2853 B	2853	2853 3	N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	2695	-0-	2695 B	5548	2695 3	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	4621	-0-	4621 B	10169	4621 3	N	-0-		-0-	
01	0	5022	-0-	5022 B	15191	5022 3	N	-0-		-0-	
02	0	4675	-0-	4675 B	19866	4675 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19866							
*03	24858 R	4992	-0-	-19866 B	-0-	4992 3	N	-0-		-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
BOOTHE B		WELL #:		1X	RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3119 - 3204
10	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-	
11	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-	
12	1984 N	1509	-0-	-475 B	-0-	1509 3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1159	-0-	-639 B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-	
02	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1519 N	1304	-0-	-215 B	-0-	1304 3	N	-0-		-0-	

DORE ENERGY CO., LTD.		223550									
DORE 318		WELL #:		202	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2942 - 3186
10	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2	N	-0-		-0-	
11	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-		-0-	
12	1209 N	1057	-0-	-152 B	-0-	1057 2	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028 2	N	-0-		-0-	
02	986 N	901	-0-	-85 B	-0-	901 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1054 N	620	-0-	-434 B	-0-	620 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550							
DORE 312		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2938 - 3160
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2542 N	2432	-0-	-110 B	-0-	2432	2	N	-0-	-0-	
11	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	2	N	-0-	-0-	
12	2666 N	2269	-0-	-397 B	-0-	2269	2	N	-0-	-0-	
01	2418 N	2245	-0-	-173 B	-0-	2245	2	N	-0-	-0-	
02	2117 N	2073	-0-	-44 B	-0-	2073	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2263 N	1499	-0-	-764 B	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	

DORE 318		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4098	PERF. 2852 - 3216
10	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2	N	-0-	-0-	
11	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2	N	-0-	-0-	
12	1767 N	1611	-0-	-156 B	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1557	-0-	-148 B	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	
02	1537 N	1404	-0-	-133 B	-0-	1404	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1612 N	1006	-0-	-606 B	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	

DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2824 - 3146
10	22276 N	4334	-0-	-17942 B	28269	4334	2	N	-0-	-0-	
11	18870 N	3323	-0-	-15547 B	12722	3323	2	N	-0-	-0-	
12	16700 R	3978	-0-	-12722 B	-0-	3978	2	N	-0-	-0-	
01	4340 N	3902	-0-	-438 B	-0-	3902	2	N	-0-	-0-	
02	3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	3226	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3968 N	3917	-0-	-51 B	-0-	3917	2	N	-0-	-0-	

DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2820 - 3124
10	0	4334	-0-	4334 B	-54019	4334	2	N	-0-	-0-	
11	3120 N	3323	-0-	203 B	-53816	3323	2	N	-0-	-0-	
12	4619 N	3978	-0-	-641 B	-53816	3978	2	N	-0-	-0-	
01	4340 N	3902	-0-	-438 B	-53816	3902	2	N	-0-	-0-	
02	3219 N	3226	-0-	7 B	-53809	3226	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7918	CANCELLED UNDERAGE ->	-45891						
03	3968 N	3917	-0-	-51 B	-7918	3917	2	N	-0-	-0-	

DRAIN OIL CO. LLC		227879									
BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
02	232 N	210	-0-	-22 B	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	

DYNE OIL & GAS, INC.		237938									
DUGAN		WELL #:		4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
EAKIN BROTHERS				238667									
ANDERSON				WELL #:	1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2752 - 2955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	1977 N	1370	-0-	-607 B	-0-	1370 3		N	-0-				-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3		N	-0-				-0-
12	1550 N	1283	-0-	-267 B	-0-	1283 3		N	-0-				-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3		N	-0-				-0-
02	1421 N	1338	-0-	-83 B	-0-	1338 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3		N	-0-				-0-
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR				254415									
MICKY, POOL				WELL #:	1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2		N	-0-				-0-
11	2460 N	1894	-0-	-566 B	-0-	1894 2		N	-0-				-0-
12	2232 N	1767	-0-	-465 B	-0-	1767 2		N	-0-				-0-
01	2108 N	1777	-0-	-331 B	-0-	1777 2		N	-0-				-0-
02	1827 N	1634	-0-	-193 B	-0-	1634 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 2		N	-0-				-0-
SONES				WELL #:	2	RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF.	3466 - 3630
10	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2		N	-0-				-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-				-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-				-0-
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-				-0-
02	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-				-0-
EVANS PRODUCTION CO.				256000									
WALL				WELL #:	2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	496 N	329	-0-	-167 B	-0-	329 3		N	-0-				-0-
11	480 N	212	-0-	-268 B	-0-	212 3		N	-0-				-0-
12	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 3		N	-0-				-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-				-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-				-0-
MCCONNELL, J. C.				WELL #:	E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	N/A
10	465 N	233	-0-	-232 B	-0-	233 3		N	-0-				-0-
11	330 N	217	-0-	-113 B	-0-	217 3		N	-0-				-0-
12	434 N	133	-0-	-301 B	-0-	133 3		N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-				-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-				-0-
STAMPS				WELL #:	1	RRCID ->	111524	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2688 - 2832
10	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88 3		N	-0-				-0-
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 3		N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
EVANS PRODUCTION CO.		//CONT.//		256000											
ELLEEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	131918	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2736 - 2840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		NO RPT										NO RPT			
		PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2016 - PLUGGED 02/08/16													

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	2559 - 2866			
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
11		510 N	329	-0-	-181 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
12		496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
01		465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
		428 N 428		-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		257092	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
GORENFLO		WELL #: B 1													
10		2325 N	2417	-0-	92 B	-7136	2417	3			N	-0-			-0-
11		2520 N	1992	-0-	-528 B	-7136	1992	3			N	-0-			-0-
12		2511 N	1926	-0-	-585 B	-7136	1926	3			N	-0-			-0-
01		2418 N	1594	-0-	-824 B	-7136	1594	3			N	-0-			-0-
02		1914 N	1804	-0-	-110 B	-7136	1804	3			N	-0-			-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-7136								
		2134 N 2134		-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	N/A			
10		2356 N	2185	-0-	-171 B	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
11		2370 N	1755	-0-	-615 B	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
12		2356 N	1978	-0-	-378 B	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
01		2170 N	1721	-0-	-449 B	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
02		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
		1984 N 1656		-0-	-328 B	-0-	1656	3			N	-0-			-0-

GORENFLO		WELL #:		3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
11		1620 N	1201	-0-	-419 B	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
12		1519 N	1127	-0-	-392 B	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
01		1457 N	1192	-0-	-265 B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
02		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
		1365 N 1365		-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-			-0-
12		775 N	616	-0-	-159 B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
01		744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
02		696 N	411	-0-	-285 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
		781 N 781		-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092							
MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-	
11	1140 N	981	-0-	-159 B	-0-	981 3	N	-0-		-0-	
12	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091 3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 3	N	-0-		-0-	
02	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-	

CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
02	377 N	357	-0-	-20 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	

MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508
10	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	233	-0-	-139 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3132 - 3392
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
01	434 N	272	-0-	-162 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	87	-0-	-319 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-	

BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2510 - 3020
10	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 3	N	-0-		-0-	
11	930 N	555	-0-	-375 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-	
12	930 N	684	-0-	-246 B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
01	868 N	471	-0-	-397 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
02	551 N	487	-0-	-64 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092										
HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3			N	-0-			-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3			N	-0-			-0-
12		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3			N	-0-			-0-
01		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3			N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
*03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796			
10		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3			N	-0-			-0-
11		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 3			N	-0-			-0-
12		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3			N	-0-			-0-
02		319 N	310	-0-	-9 B	-0-	310 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3			N	-0-			-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640			
10		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3			N	-0-			-0-
11		540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526 3			N	-0-			-0-
12		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3			N	-0-			-0-
01		558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 3			N	-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3			N	-0-			-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520			
10		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3			N	-0-			-0-
12		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3			N	-0-			-0-
01		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3			N	-0-			-0-
02		174 N	158	-0-	-16 B	-0-	158 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
*03		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3			N	-0-			-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638			
10		496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 3			N	-0-			-0-
11		450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3			N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3			N	-0-			-0-
01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3			N	-0-			-0-
02		435 N	427	-0-	-8 B	-0-	427 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
*03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3			N	-0-			-0-

FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		259780												
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780										
LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2715 - 2800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTAY, INC.		277925					TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066							
HILL		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2800 - 3066		
10	3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
11	3103 N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
12	3379 N	2920	-0-	-459 B	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
01	3224 N	2570	-0-	-654 B	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
02	2987 N	2380	-0-	-607 B	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	2914 N	2491	-0-	-423 B	-0-	2491	2			N	-0-			-0-

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 3050		
10	2387 N	2353	-0-	-34 B	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	2412	-0-	-161 B	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
01	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
02	2204 N	2189	-0-	-15 B	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	2418 N	2088	-0-	-330 B	-0-	2088	2			N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2828 - 3047		
10	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1116	-0-	-279 B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
02	1276 N	1254	-0-	-22 B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2781 - 3030		
10	2139 N	2126	-0-	-13 B	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
01	2139 N	1120	-0-	-1019 B	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
02	1914 N	1568	-0-	-346 B	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-

CRUMP		WELL #:		3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3147 - 3458		
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12	620 N	172	-0-	-448 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
01	806 N	344	-0-	-462 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
G C & W INC.				291898								
HACKLEY, E. P.				WELL #:	1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WATTERS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-	-0-
11	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-	-0-
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-	-0-
02	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612	3			N	-0-	-0-

SOUTHBEND				WELL #:	1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT -A-				WELL #:	7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2636 - 2750
10	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-	-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-	-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-	-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-	-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-	-0-

G. H. RANCH, LLC				292208								
DAUER				WELL #:	A 1	RRCID ->	023191	COMPL. DATE	12/24/1949	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2475 - 2816
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MCKAY, A.G.				WELL #:	1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-	-0-
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-	-0-
12	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-	-0-
01	339 N	283	-0-	-56 B	-0-	283	3			N	-0-	-0-
02	373 N	233	-0-	-140 B	-0-	233	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	244	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	2601 - 3382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
11		570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
12		558 N	321	-0-	-237 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
01		589 N	297	-0-	-292 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
02		522 N	396	-0-	-126 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 - 3472
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
12		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
02		377 N	353	-0-	-24 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480 - 3345
10		1547 N	699	-0-	-848 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
11		1355 N	629	-0-	-726 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
12		775 N	615	-0-	-160 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
01		713 N	503	-0-	-210 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
02		609 N	308	-0-	-301 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674 - 2838
10		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668 3	N	-0-			-0-
11		2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678 3	N	-0-			-0-
12		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 3	N	-0-			-0-
01		2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768 3	N	-0-			-0-
02		2581 N	2388	-0-	-193 B	-0-	2388 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2821 N	2635	-0-	-186 B	-0-	2635 3	N	-0-			-0-
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 - 2810
10		434 N	352	-0-	-82 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
11		390 N	316	-0-	-74 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
12		372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
01		341 N	138	-0-	-203 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
02		319 N	189	-0-	-130 B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
DAUER		WELL #:		3	RRCID -> 167898		COMPL. DATE 12/04/1997			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
11		300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
12		310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
01		279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
02		261 N	212	-0-	-49 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-		-0-	

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID -> 267020		COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044			
10		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-		-0-	
11		480 N	421	-0-	-59 B	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
12		554 N	524	-0-	-30 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-		-0-	
02		379 N	363	-0-	-16 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-		-0-	

GRANITEBAY OPERATING, INC.		WELL #:		22	RRCID -> 041944		COMPL. DATE 08/31/1965			TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050			
BURNETT, S. B. NCT-5													
10		2046 N	1826	-0-	-220 B	-0-	1826	2	N	-0-		-0-	
11		1980 N	1914	-0-	-66 B	-0-	1914	2	N	-0-		-0-	
12		2139 N	1498	-0-	-641 B	-0-	1498	2	N	-0-		-0-	
01		1829 N	1786	-0-	-43 B	-0-	1786	2	N	-0-		-0-	
02		1856 N	1748	-0-	-108 B	-0-	1748	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2	N	-0-		-0-	

GREENEWALD ENTERPRISES		WELL #:		2	RRCID -> 023770		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
SANFORD													
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 023771		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

HEMI PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID -> 025425		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
FEE LAND													
10		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
12		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
01		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155								
MCLAUGHLIN				WELL #: A 1	RRCID -> 023665	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
11	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
12	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
02	696 N	535	-0-	-161 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
STALLWITZ				WELL #: 1	RRCID -> 024608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HERRMANN, J.B. BIVINS				WELL #: 1	RRCID -> 023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3668	- 3728	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HOLCO OIL & GAS WARE				WELL #: 2	RRCID -> 023001	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTT -B-				WELL #: 3	RRCID -> 025327	COMPL. DATE 07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
HOWELL, KEVIN				406602									
BEDNORZ ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
JONES, C. R.				WELL #:	A 1	RRCID ->	025440	COMPL. DATE	01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HUFF MINERALS, LTD.				411011									
HUFF "C"				WELL #:	1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1832	-0-	-0-	-58	B	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1948	2	N	-0-		-0-
01	2573 N	2277	-0-	-0-	-296	B	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
02	1769 N	1411	-0-	-0-	-358	B	-0-	1411	2	N	-0-		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	1953 N	1338	-0-	-0-	-615	B	-0-	1338	2	N	-0-		-0-

HUGHES, JACKIE M.				412020									
GROVES, NORA				WELL #:	7	RRCID ->	045286	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HY-TECH, INC.				421135									
SHEPHERD, A. T.				WELL #:	1R	RRCID ->	172805	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2870 - 3183	
10	651 N	561	-0-	-0-	-90	B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
12	496 N	480	-0-	-0-	-16	B	-0-	480	3	N	-0-		-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
02	551 N	525	-0-	-0-	-26	B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	B	-0-	499	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
INMAN OIL & GAS COMPANY				424637							
BURNETT -C-				WELL #: 3	RRCID -> 025310	COMPL. DATE 08/29/1952	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
11	210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
12	217 N	53	-0-	-164 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
01	186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02	58 N	4	-0-	-54 B	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974							
JIM-JIM				WELL #: 1	RRCID -> 137288	COMPL. DATE 09/26/1990	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3350 -	3464		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

REID				WELL #: 1	RRCID -> 212853	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3190 -	3550		
10	589 N	319	-0-	-270 B	-0-	319 2		N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-		-0-
02	609 N	496	-0-	-113 B	-0-	496 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 2		N	-0-		-0-

JACO INC				429400							
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 025321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-		-0-

SUNRAY BOWERS				WELL #: 3	RRCID -> 025322	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
*02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2		N	-0-		-0-

BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 025323	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
JACO INC		//CONT.//		429400								
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID -> 099712	COMPL. DATE 03/07/1982	TOTAL DEPTH 2764	PERF. 2450	- 2734			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
01		124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
*02		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 140838	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2568	- 3156			
10		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
11		150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12		186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
01		155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*02		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS CHAPP		WELL #:		3	RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-

CHAPP		WELL #:		4	RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2658	- 2788			
10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11		450 N	350	-0-	-100 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
12		403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
01		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
02		348 N	340	-0-	-8 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-

JADE ENTERPRISES, INC. WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2736	- 2839			
10		465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
11		420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
12		434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
01		403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
JUDE PRODUCTION, INC.				448090							
JOHNSON GU				WELL #: 1	RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
12	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2	N	-0-		-0-	
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-	

KAT ENERGY, LTD.				451458							
JEWEL				WELL #: 1	RRCID -> 024690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A		
10	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3	N	-0-		-0-	
11	1950 N	947	-0-	-1003 B	-0-	947 3	N	-0-		-0-	
12	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3	N	-0-		-0-	
01	2139 N	1728	-0-	-411 B	-0-	1728 3	N	-0-		-0-	
02	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1425	-0-	-342 B	-0-	1425 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 024693	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON-SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 024696	COMPL. DATE 12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	227	-0-	-193 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
12	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
02	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-		-0-	

ALLSPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 025247	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
02	493 N	360	-0-	-133 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON, E. B.				WELL #: 2	RRCID -> 025254	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458							
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
											BALANCE
10		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-	-0-
11		330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-	-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
02		290 N	216	-0-	-74 B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3	N	-0-	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3	N	-0-	-0-
11		870 N	572	-0-	-298 B	-0-	572	3	N	-0-	-0-
12		868 N	747	-0-	-121 B	-0-	747	3	N	-0-	-0-
01		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-	-0-
02		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-	-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
10		713 N	609	-0-	-104 B	-0-	609	3	N	-0-	-0-
11		750 N	586	-0-	-164 B	-0-	586	3	N	-0-	-0-
12		775 N	419	-0-	-356 B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
01		620 N	418	-0-	-202 B	-0-	418	3	N	-0-	-0-
02		580 N	309	-0-	-271 B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-	-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		527 N	366	-0-	-161 B	-0-	366	3	N	-0-	-0-
11		420 N	267	-0-	-153 B	-0-	267	3	N	-0-	-0-
12		403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
01		372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
02		261 N	150	-0-	-111 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3	N	-0-	-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		713 N	481	-0-	-232 B	-0-	481	3	N	-0-	-0-
11		540 N	351	-0-	-189 B	-0-	351	3	N	-0-	-0-
12		527 N	300	-0-	-227 B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
01		496 N	136	-0-	-360 B	-0-	136	3	N	-0-	-0-
02		348 N	198	-0-	-150 B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
11		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
12		124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3	N	-0-	-0-
01		124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	3	N	-0-	-0-
02		87 N	47	-0-	-40 B	-0-	47	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.// 451458									
JON -C-		WELL #: C 1		RRCID -> 025437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
12	279 N	176	-0-	-103 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025630		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 031690		COMPL. DATE 08/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1562	-0-	-205 B	-0-	1562 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1492	-0-	-45 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 199287		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2245 - 2707	
10	1984 N	1924	-0-	-60 B	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1699	-0-	-251 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
12	2108 N	1510	-0-	-598 B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
01	1922 N	791	-0-	-1131 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
02	1653 N	1648	-0-	-5 B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3	N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #: 4		RRCID -> 204594		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2150 - 2720	
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
01	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-

ALBERTSON		WELL #: 1 R		RRCID -> 209914		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2158 - 2725	
10	899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
11	810 N	695	-0-	-115 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
12	837 N	679	-0-	-158 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
01	806 N	640	-0-	-166 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
02	667 N	556	-0-	-111 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458							
PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2145 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-	-0-		
11	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-	-0-		
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-	-0-		
01	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827 3	N	-0-	-0-		
02	812 N	810	-0-	-2 B	-0-	810 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612 3	N	-0-	-0-		

KEISLING ENERGY, LLC				453635							
KRAKER, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226
10	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635 2	N	-0-	-0-		
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-	-0-		
12	713 N	574	-0-	-139 B	-0-	574 2	N	-0-	-0-		
01	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2	N	-0-	-0-		
02	580 N	272	-0-	-308 B	-0-	272 2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-	-0-		

KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255
10	1333 N	1180	-0-	-153 B	-0-	1180 2	N	-0-	-0-		
11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-	-0-		
12	1333 N	1066	-0-	-267 B	-0-	1066 2	N	-0-	-0-		
01	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 2	N	-0-	-0-		
02	1102 N	506	-0-	-596 B	-0-	506 2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2	N	-0-	-0-		

KISMET PROPERTIES, INC.				469866							
SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A
10	744 N	382	-0-	-362 B	-0-	382 3	N	-0-	-0-		
11	780 N	416	-0-	-364 B	-0-	416 3	N	-0-	-0-		
12	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3	N	-0-	-0-		
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-	-0-		
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526 3	N	-0-	-0-		

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	024602	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-	-0-		
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-	-0-		
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3	N	-0-	-0-		
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-	-0-		
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-		

GERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025438	COMPL. DATE	07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-		
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-	-0-		
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-	-0-		
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-		
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	88 N	68	-0-	-20 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866												
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3			N	-0-					-0-
11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3			N	-0-					-0-
12		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3			N	-0-					-0-
01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3			N	-0-					-0-
02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3			N	-0-					-0-

WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2669 - 2792				
10		2325 N	692	-0-	-1633 B	-0-	692 3			N	-0-					-0-
11		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685 3			N	-0-					-0-
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3			N	-0-					-0-
01		682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 3			N	-0-					-0-
02		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3140 - 3184				
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3			N	-0-					-0-
11		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3			N	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3			N	-0-					-0-
01		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3			N	-0-					-0-
02		29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3			N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 - 3260				
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3			N	-0-					-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3			N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3			N	-0-					-0-
01		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3			N	-0-					-0-
02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3			N	-0-					-0-

SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 - 3232				
10		124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57 3			N	-0-					-0-
11		120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62 3			N	-0-					-0-
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3			N	-0-					-0-
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3			N	-0-					-0-
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC		473780														
JOHNSON		WELL #:		B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A				
10		558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 3			N	-0-					-0-
11		750 N	495	-0-	-255 B	-0-	495 3			N	-0-					-0-
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3			N	-0-					-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
STORM		WELL #:		1	RRCID -> 023663			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2	RRCID -> 023931			COMPL. DATE 05/09/1946			TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 3	RRCID -> 023932			COMPL. DATE 09/07/1946			TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A		
10		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 024479			COMPL. DATE 07/10/1962			TOTAL DEPTH	3336	PERF. 2294 - 3081		
10		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
11		390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, -ET- -AL-		WELL #:		20	RRCID -> 024627			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID -> 025252			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-			-0-
11		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-			-0-
12		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
01		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780													
JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 -	2650					
10		3100 N	2531	-0-	-569 B	3060	2531	3			N	-0-					-0-
11		3000 N	2693	-0-	-307 B	2753	2693	3			N	-0-					-0-
12		3100 N	2621	-0-	-479 B	2274	2621	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	2621	-0-	-479 B	1795	2621	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1795					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	1795												
03		2635 N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 -	3115					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 -	2830					
10		496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11		690 N	453	-0-	-237 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 -	2930					
10		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11		210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 -	3120					
10		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
HERRING SIXTEEN		WELL #:		16	RRCID ->	172702	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2905 - 3206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3348 - 3420
10	12	N	12	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	12	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126
10	2387	N	2703	-0-	B	-1437	2703 3	N	-0-			-0-
11	2370	N	2483	-0-	B	-1324	2483 3	N	-0-			-0-
12	1085	N	2409	-0-	B	-0-	2409 3	N	-0-			-0-
01	2031	N	2031	-0-	B	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2418	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812 - 3004
10	1176	N	1176	-0-	B	-0-	1176 3	N	-0-			-0-
11	1313	N	1313	-0-	B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
12	1138	N	1138	-0-	B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
01	844	N	844	-0-	B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102
10	1002	N	1002	-0-	B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
11	1020	N	914	-0-	B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
01	1393	N	1393	-0-	B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2912 - 3009
10	379	N	379	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
12	336	N	336	-0-	B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 -	3092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		558 N	79	-0-	-479 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
11		360 N	47	-0-	-313 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-		N	NO RPT			-0-

L & G OPERATING, INC.				479725								
PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
10		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
11		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-			-0-
12		961 N	727	-0-	-234 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
01		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
*02		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A	
10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
11		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
12		806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
01		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
*02		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 -	2788
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
11		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
12		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
*02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			-0-

L AND C LEASING, INC.				479880								
MCCLESKY		WELL #:		1	RRCID ->	023042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
11		180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	59	-0-	-127 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
L AND C LEASING, INC.		//CONT.//		479880												
MCCLESKY		WELL #:		2	RRCID ->	023043	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-			
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-			
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-			
01	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-			
02	116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-			

LASATER & CO, INC.				487415			RRCID ->			024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2768 - 3008
TARBOX -B-		WELL #:		8												
10	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-			
11	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-			
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-			
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-			
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	127	-0-	-214 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-			

LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3078 - 3098				
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-			
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-			-0-			
12	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-			
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-			
02	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-			

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC		WELL #:		492375	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	N/A				
BURNETT-EST				1												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			

BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LEEJAN OIL COMPANY				495297								
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
ELLER				WELL #: 1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		300 N	21	-0-	-279 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-

HUSTED, E. R.				WELL #: 2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH 2868	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCONNELL				WELL #: 2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCCULLOUGH				WELL #: E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
11		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-

WORLEY, P. A. ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
11		810 N	695	-0-	-115 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
12		868 N	648	-0-	-220 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
01		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
02		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SEIBER //CONT.// 495445															
WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINNEY, BIRDIE															
WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH															
WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A															
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
11		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-			-0-
12		682 N	603	-0-	-79 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
01		713 N	562	-0-	-151 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
02		667 N	481	-0-	-186 B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E.															
WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
12		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
02		406 N	356	-0-	-50 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
*03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E.															
WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A															
10		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	574	1	573	3	N	-0-			-0-
11		1110 N	874	-0-	-236 B	-0-	555	1	319	3	N	-0-			-0-
12		1240 N	1012	-0-	-228 B	-0-	574	1	438	3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1007	-0-	-140 B	-0-	574	1	433	3	N	-0-			-0-
02		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	537	1	411	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
*03		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	574	1	484	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY /BH/															
WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WEATHERLY //CONT.// 495445												
WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-	-0-
11	210 N	89	-0-	-121 B	-0-	89	3			N	-0-	-0-
12	341 N	58	-0-	-283 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
01	217 N	59	-0-	-158 B	-0-	59	3			N	-0-	-0-
02	87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-	-0-

WEATHERLY -C-												
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-	-0-
11	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-	-0-

WEATHERLY -C-												
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-	-0-

CLARK												
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919												
10	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-	-0-
11	1470 N	1157	-0-	-313 B	-0-	1157	3			N	-0-	-0-
12	1488 N	722	-0-	-766 B	-0-	722	3			N	-0-	-0-
01	1364 N	848	-0-	-516 B	-0-	848	3			N	-0-	-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-	-0-

DAUER												
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A												
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-	-0-
02	377 N	375	-0-	-2 B	-0-	375	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BURNETT-GATES //CONT.// 495445												
WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11		300 N	180	-0-	-120 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
12		372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-

FINLEY, B. E.												
WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
11		360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
01		372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-

BINKLEY, O. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
02		348 N	331	-0-	-17 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-

GARLAND												
WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SNEED												
WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1091 1	677 3	N	-0-		-0-
11		1740 N	1429	-0-	-311 B	-0-	1056 1	373 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1648	-0-	-88 B	-0-	1091 1	557 3	N	-0-		-0-
01		1767 N	1541	-0-	-226 B	-0-	1091 1	450 3	N	-0-		-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1021 1	586 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1091 1	638 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SNEED //CONT.// 495445														
WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11	720 N	505	-0-	-215 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
12	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
01	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680	3			N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	662	-0-	-82 B	-0-	662	3			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	1091	1	981	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1603	-0-	-257 B	-0-	1056	1	547	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1910	-0-	-43 B	-0-	1091	1	819	3	N	-0-			-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1091	1	615	3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1021	1	911	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	1091	1	977	3	N	-0-			-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1463	-0-	-242 B	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1083	-0-	-529 B	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-			-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A														
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11	270 N	167	-0-	-103 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
12	341 N	187	-0-	-154 B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCCONNELL //CONT.// 495445												
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-		-0-
11		120 N	42	-0-	-78 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-		-0-
11		120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
01		93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02		58 N	41	-0-	-17 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11		120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02		58 N	41	-0-	-17 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11		120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
01		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
02		58 N	36	-0-	-22 B	-0-	36	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620												
10		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-		-0-
11		660 N	607	-0-	-53 B	-0-	607	3	N	-0-		-0-
12		651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	3	N	-0-		-0-
01		651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
02		580 N	436	-0-	-144 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
HUSTED //CONT.// 495445													
WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11		330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
12		341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01		310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02		232 N	193	-0-	-39 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895													
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02		290 N	287	-0-	-3 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020													
10		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
12		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
01		744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
02		667 N	665	-0-	-2 B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	702	-0-	-42 B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650													
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
11		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650													
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
11		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			-0-
12		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
01		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
02		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
EAST JACKSON //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
12		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
01		465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
02		406 N	335	-0-	-71 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-		-0-

BOWERS												
WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
11		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3	N	-0-		-0-
12		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
02		290 N	276	-0-	-14 B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-		-0-

BOWERS												
WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
10		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-		-0-
11		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12		558 N	407	-0-	-151 B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
01		527 N	283	-0-	-244 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02		435 N	427	-0-	-8 B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.												
WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704												
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
02		319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-		-0-

HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240												
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
12		279 N	82	-0-	-197 B	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
02		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-		-0-

CAROL												
WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620												
10		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
11		1020 N	942	-0-	-78 B	-0-	942	3	N	-0-		-0-
12		1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	942	3	N	-0-		-0-
01		1004 N	734	-0-	-270 B	-0-	734	3	N	-0-		-0-
02		899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WEATHERLY -C- //CONT.// 495445												
WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3		N	-0-			-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683												
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050												
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11	330 N	195	-0-	-135 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
12	341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01	279 N	15	-0-	-264 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638												
10	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
11	997 N	453	-0-	-544 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
12	1080 N	390	-0-	-690 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854												
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	203 N	194	-0-	-9 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746												
10	T. A.	85	-0-	85 B	85	85 3		N	-0-			-0-
11	T. A.	77	-0-	77 B	162	77 3		N	-0-			-0-
12	T. A.	80	-0-	80 B	242	80 3		N	-0-			-0-
01	0 N	86	-0-	86 B	328	86 3		N	-0-			-0-
02	0 N	102	-0-	102 B	430	102 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 430											
*03	540 N	110	-0-	-430 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
COFFEE //CONT.// 495445												
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1318	-0-	-362 B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1318	-0-	-263 B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1512	-0-	-193 B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-

SEIBER												
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415												
10	0 N	3775	-0-	3775 B	-207	3775 3		N	-0-			-0-
11	5312 N	5519	-0-	207 B	-0-	5519 3		N	-0-			-0-
12	5519 N	5519	-0-	-0- B	-0-	5519 3		N	-0-			-0-
01	5399 N	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 3		N	-0-			-0-
02	5336 N	4565	-0-	-771 B	-0-	4565 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5518 N	5486	-0-	-32 B	-0-	5486 3		N	-0-			-0-

POWELL -C-												
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663												
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-

POWELL -D-												
WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAMPA UNIT												
WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER												
WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900												
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
12	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3		N	-0-			-0-
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1076	-0-	-26 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PATTON-PURVIANCE //CONT.// 495445												
WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MORGAN												
WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRAH												
WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195												
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	1			1
01		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-			1
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			1
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-			1

REST -160-												
WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250												
10		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11		9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

ARNOLD												
WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253												
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
11		11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
01		7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

MOODY, VICTOR												
WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884												
10		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
01		434 N	318	-0-	-116 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLAUGHLIN //CONT.// 495445												
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
01		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
02		116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970												

10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
11		570 N	479	-0-	-91 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
12		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
01		589 N	386	-0-	-203 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695												

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340												

10		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
11		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
12		527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
01		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
02		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438												

10		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
11		660 N	508	-0-	-152 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
12		589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
01		527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686												

10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
12		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
01		775 N	398	-0-	-377 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
02		377 N	338	-0-	-39 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SEIBER //CONT.// 495445														
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
11	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
12	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
01	589 N	471	-0-	-118 B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
02	522 N	452	-0-	-70 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-			-0-

CLARK														
WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250														
10	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
11	1470 N	1157	-0-	-313 B	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	722	-0-	-766 B	-0-	722	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	848	-0-	-516 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-			-0-

SNEED "F"														
WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364														
10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	840	-0-	-214 B	-0-	840	3			N	-0-			-0-
01	992 N	702	-0-	-290 B	-0-	702	3			N	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-			-0-

HUSTED, E. R.														
WELL #: 2R RRCID -> 195676 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2660 - 3380														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED 'F'														
WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336														
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	651 N	525	-0-	-126 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
01	620 N	439	-0-	-181 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-			-0-

LEJAN, INC.														
HOERNER 495727														
WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727											
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2778 - 2789			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-				-0-
11	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-				-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
01	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-				-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-				-0-

CULLER		WELL #:		13G	RRCID ->	179170	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3111 - 3260			
10	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-				-0-
11	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			N	-0-				-0-
12	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-				-0-

SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	3100 - 3283			
10	341 N	217	-0-	-124 B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
12	310 N	109	-0-	-201 B	-0-	109	3			N	-0-				-0-
01	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
02	174 N	86	-0-	-88 B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				-0-

LERA HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	961 N	830	-0-	-131 B	-0-	830	2			N	-0-				-0-
11	1170 N	714	-0-	-456 B	-0-	714	2			N	-0-				-0-
12	961 N	678	-0-	-283 B	-0-	678	2			N	-0-				-0-
01	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	634	2			N	-0-				-0-
02	696 N	414	-0-	-282 B	-0-	414	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	682 N	459	-0-	-223 B	-0-	459	2			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
12	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.//		496774									
SANFORD		WELL #:		E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
12		744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
02		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12		217 N	138	-0-	-79 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01		217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		372 N	268	-0-	-104 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
12		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-

HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.// 496774								
JOHNSON		WELL #: Y 1		RRCID -> 024963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
02	232 N	115	-0-	-117 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 025251		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 025258		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
WHITTENBURG		WELL #: 5		RRCID -> 025269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-	-0-	
12	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	537 2	N	-0-	-0-	
01	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557 2	N	-0-	-0-	
02	551 N	519	-0-	-32 B	-0-	519 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-	-0-	
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025735		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2232 N	2058	-0-	-174 B	-0-	2058 2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	2016	-0-	-84 B	-0-	2016 2	N	-0-	-0-	
12	2077 N	1714	-0-	-363 B	-0-	1714 2	N	-0-	-0-	
01	2046 N	1868	-0-	-178 B	-0-	1868 2	N	-0-	-0-	
02	1943 N	1261	-0-	-682 B	-0-	1261 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 2	N	-0-	-0-	
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 6		RRCID -> 025736		COMPL. DATE 07/14/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2945 N	2612	-0-	-333 B	-0-	2612 2	N	-0-	-0-	
11	2910 N	2668	-0-	-242 B	-0-	2668 2	N	-0-	-0-	
12	2635 N	2472	-0-	-163 B	-0-	2472 2	N	-0-	-0-	
01	2604 N	2329	-0-	-275 B	-0-	2329 2	N	-0-	-0-	
02	2581 N	2138	-0-	-443 B	-0-	2138 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.// 496774										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 7		RRCID -> 025737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
11	270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
12	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 8		RRCID -> 025738		COMPL. DATE 06/30/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	6014 N	5225	-0-	-789 B	-0-	5225	2	N	-0-			-0-
11	5760 N	3602	-0-	-2158 B	-0-	3602	2	N	-0-			-0-
12	5084 N	3968	-0-	-1116 B	-0-	3968	2	N	-0-			-0-
01	5239 N	3738	-0-	-1501 B	-0-	3738	2	N	-0-			-0-
02	3480 N	3432	-0-	-48 B	-0-	3432	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3968 N	3859	-0-	-109 B	-0-	3859	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 9		RRCID -> 025739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
12	310 N	130	-0-	-180 B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
01	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 10		RRCID -> 025740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
11	210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	64	-0-	-122 B	-0-	64	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 11		RRCID -> 025741		COMPL. DATE 09/02/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	527 N	275	-0-	-252 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
11	690 N	467	-0-	-223 B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
12	217 N	65	-0-	-152 B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01	279 N	61	-0-	-218 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02	464 N	56	-0-	-408 B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 13		RRCID -> 025743		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
12	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28 B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LERA		//CONT.//		496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
11		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
12		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		744 N	490	-0-	-254 B	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
11		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-		-0-	
12		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-		-0-	
01		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
02		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723 2	N	-0-		-0-	

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
11		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-	
01		403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-	

SANFORD -A-		WELL #:		15	RRCID ->	145518	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 2724 - 2869	
10		961 N	831	-0-	-130 B	-0-	831 2	N	-0-		-0-	
11		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-		-0-	
12		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-		-0-	
01		837 N	651	-0-	-186 B	-0-	651 2	N	-0-		-0-	
02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674 2	N	-0-		-0-	

ARMSTRONG		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 - 3097	
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-	
11		600 N	505	-0-	-95 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
12		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
01		558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
02		493 N	260	-0-	-233 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940	
10		1395 N	1224	-0-	-171 B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-	
11		1290 N	1209	-0-	-81 B	-0-	1209 2	N	-0-		-0-	
12		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2	N	-0-		-0-	
01		1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 2	N	-0-		-0-	
02		1160 N	1138	-0-	-22 B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
LERA //CONT.// 496774															
DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2108 N	2081	-0-	-27 B	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
11		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
12		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
01		2077 N	1973	-0-	-104 B	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
02		2001 N	1866	-0-	-135 B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816															
10		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2			N	-0-			-0-

M.B. ARMSTRONG WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075															
10		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
11		2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
12		2759 N	2602	-0-	-157 B	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
01		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
02		2697 N	2250	-0-	-447 B	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2			N	-0-			-0-

M.B. ARMSTRONG WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192															
10		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
11		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
12		3007 N	2732	-0-	-275 B	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
01		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
02		2581 N	2363	-0-	-218 B	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2728 N	2572	-0-	-156 B	-0-	2572	2			N	-0-			-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753															
10		3100 N	694	-0-	-2406 B	18403	694	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	688	-0-	-2312 B	16091	688	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	655	-0-	-2445 B	13646	655	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	658	-0-	-2442 B	11204	658	2			N	-0-			-0-
02		2900 N	622	-0-	-2278 B	8926	622	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 8926													
*03		3100 N	625	-0-	-2475 B	6451	625	2			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545															
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
10		713 N	659	-0-	-54 B	-0-	218	1	441	3	N	-0-			-0-
11		720 N	563	-0-	-157 B	-0-	211	1	352	3	N	-0-			-0-
12		682 N	558	-0-	-124 B	-0-	218	1	340	3	N	-0-			-0-
01		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	218	1	411	3	N	-0-			-0-
02		551 N	524	-0-	-27 B	-0-	204	1	320	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	211	1	358	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HANKINS		WELL #:		1	RRCID -> 023003		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	713 N	638	-0-	-75 B	-0-		218	1	420	3	N	-0-			-0-
11	690 N	627	-0-	-63 B	-0-		211	1	416	3	N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-		218	1	513	3	N	-0-			-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-		218	1	490	3	N	-0-			-0-
02	609 N	570	-0-	-39 B	-0-		204	1	366	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	744 N	665	-0-	-79 B	-0-		211	1	454	3	N	-0-			-0-

BLAIR		WELL #:		1	RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A				
10	558 N	347	-0-	-211 B	-0-		347	3			N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-		358	3			N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-		344	3			N	-0-			-0-
01	341 N	153	-0-	-188 B	-0-		153	3			N	-0-			-0-
02	348 N	269	-0-	-79 B	-0-		269	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-		399	3			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 023074		COMPL. DATE 04/30/1961		TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A				
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-		1813	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	1433	-0-	-247 B	-0-		1433	3			N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-		1783	3			N	-0-			-0-
01	1798 N	1701	-0-	-97 B	-0-		1701	3			N	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-		1470	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1798 N	1691	-0-	-107 B	-0-		1691	3			N	-0-			-0-

SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 023075		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A				
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-		1541	3			N	-0-			-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-		1413	3			N	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-		1519	3			N	-0-			-0-
01	1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-		1414	3			N	-0-			-0-
02	1363 N	1214	-0-	-149 B	-0-		1214	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1519 N	767	-0-	-752 B	-0-		767	3			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID -> 023202		COMPL. DATE 06/18/1937		TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID -> 023205		COMPL. DATE 01/00/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	023452	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-				-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-				-0-
12	1395 N	641	-0-	-754 B	-0-	641	3			N	-0-				-0-
01	1519 N	912	-0-	-607 B	-0-	912	3			N	-0-				-0-
02	1276 N	1121	-0-	-155 B	-0-	1121	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*03	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-				-0-
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-				-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-				-0-
12	744 N	384	-0-	-360 B	-0-	384	3			N	-0-				-0-
01	713 N	553	-0-	-160 B	-0-	553	3			N	-0-				-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-				-0-
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
GREAT PLAINS-SANFORD			WELL #:		2	RRCID -> 023802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-	
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
12	1116 N	592	-0-	-524 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-	
01	1085 N	820	-0-	-265 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-	
02	957 N	952	-0-	-5 B	-0-	952 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-	

WHITTENBURG			WELL #:		3	RRCID -> 023804		COMPL. DATE 04/04/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITTENBURG			WELL #:		6	RRCID -> 023807		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SHAFFER-SANFORD			WELL #:		B 1	RRCID -> 023808		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	191	-0-	-150 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-	

MIZEL-SANFORD			WELL #:		1	RRCID -> 023811		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-	
11	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	353	-0-	-174 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
01	496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-	
02	464 N	434	-0-	-30 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-	

CARVER			WELL #:		B 11	RRCID -> 023813		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974
10	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 3	N	-0-			-0-	
11	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-	
12	899 N	862	-0-	-37 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-	
01	2449 N	860	-0-	-1589 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-	
02	1798 N	976	-0-	-822 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HENDERSON-HERRING		WELL #:		1	RRCID -> 023815			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
11	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	419	-0-	-976 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
01	1519 N	396	-0-	-1123 B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
02	609 N	362	-0-	-247 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 023819			COMPL. DATE 11/01/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
11	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
12	558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
01	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	403 N	286	-0-	-117 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA C.		WELL #:		3	RRCID -> 023835			COMPL. DATE 07/14/1942			TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, R.		WELL #:		15	RRCID -> 023846			COMPL. DATE 12/27/1954			TOTAL DEPTH	2639	PERF. N/A	
10	1307 N	2789	-0-	1482 B	-0-	2789	3			N	-0-			-0-
11	1141	2324	-0-	1183 B	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
12	3033	1983	-0-	-1050 B	-0-	1983	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1661	-0-	-1439 B	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	2000	-0-	-900 B	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		S 1	RRCID -> 023847			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2401 - 4410	
10	2046 N	191	-0-	-1855 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	990 N	162	-0-	-828 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-

CARVER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 023848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CARVER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
12	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
DAVID-HANSEN		WELL #:		1	RRCID ->	023854	COMPL. DATE	04/09/1942	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2908 -	3067
10	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HERRING		WELL #:		3	RRCID ->	023861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	348 N	330	-0-	-18 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02	290 N	225	-0-	-65 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
HERRING		WELL #:		5	RRCID ->	023863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
12	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02	145 N	91	-0-	-54 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HERRING		WELL #:		6	RRCID -> 023864			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		7	RRCID -> 023865			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #:		B 8	RRCID -> 023866			COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10	1610 N	1397	-0-	-213 B	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1177	-0-	-143 B	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1114	-0-	-250 B	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		12	RRCID -> 023869			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	116 N	109	-0-	-7 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		27	RRCID -> 023871			COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #:		H 1	RRCID -> 023872			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
12	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545					
JOHNSON		WELL #: G 1		RRCID -> 023879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 023881	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
01	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
02	261 N	176	-0-	-85 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: I 2		RRCID -> 023882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	281 3	N	-0-	-0-
11	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
12	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
01	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
02	203 N	157	-0-	-46 B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: I 3		RRCID -> 023883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
12	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
01	217 N	9	-0-	-208 B	-0-	9 3	N	-0-	-0-
02	203 N	5	-0-	-198 B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: M 2		RRCID -> 023889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: M 3		RRCID -> 023890	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
LINN OPERATING, INC.															
HERRING															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 501545															
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PERKY															
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, OTIS A.															
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141															
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
12		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
02		203 N	173	-0-	-30 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS B.															
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A															
10		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02		174 N	149	-0-	-25 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-

READ															
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY															
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
RILEY		WELL #:		H 1	RRCID ->	023921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1171	-0-	-162 B	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
02	1160 N	982	-0-	-178 B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	775	-0-	-434 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD J1		WELL #:		1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2011 - 4530	
10	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
11	960 N	680	-0-	-280 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	376	-0-	-647 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
01	961 N	324	-0-	-637 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	667 N	458	-0-	-209 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-

SANFORD J		WELL #:		2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213 - 5302	
10	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1019	-0-	-500 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1057	-0-	-431 B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
02	1218 N	1015	-0-	-203 B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1147 N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	969	-0-	-116 B	-0-	969 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	977	-0-	-170 B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
02	1015 N	986	-0-	-29 B	-0-	986 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILLIAMS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	61	1	418	3	N	-0-	-0-
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	60	1	375	3	N	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	42	1	254	3	N	-0-	-0-
01	465 N	246	-0-	-219 B	-0-	32	1	214	3	N	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	63	1	375	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	61	1	321	3	N	-0-	-0-

CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	N/A
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-	-0-
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-	-0-

HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-	-0-
12	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	3			N	-0-	-0-
01	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-	-0-

BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID -> 024252			COMPL. DATE 09/25/1957			TOTAL DEPTH 2935	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

10		2232 N	1989	-0-	-243 B	-0-	1989 3	N	-0-			-0-		
11		2070 N	1897	-0-	-173 B	-0-	1897 3	N	-0-			-0-		
12		2201 N	1767	-0-	-434 B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-		
01		1984 N	1508	-0-	-476 B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-		
02		1827 N	1657	-0-	-170 B	-0-	1657 3	N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1767 N	1699	-0-	-68 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-		

SIMMONS				WELL #:		1	RRCID -> 024257			COMPL. DATE 09/13/1959			TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A
10		1178 N	837	-0-	-341 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-		
11		1140 N	749	-0-	-391 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-		
12		868 N	788	-0-	-80 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-		
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-		
02		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-		

BURNETT				WELL #:		B 1	RRCID -> 024272			COMPL. DATE 05/06/1926			TOTAL DEPTH 3124	PERF. N/A
10		496 N	394	-0-	-102 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-		
11		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-		
12		434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-		
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-		
02		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-		

BURNETT				WELL #:		L 1	RRCID -> 024273			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
10		3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025 3	N	-0-			-0-		
11		3101 N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101 3	N	-0-			-0-		
12		2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978 3	N	-0-			-0-		
01		3038 N	3020	-0-	-18 B	-0-	3020 3	N	-0-			-0-		
02		2987 N	2948	-0-	-39 B	-0-	2948 3	N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455 3	N	-0-			-0-		

BURNETT				WELL #:		M 2	RRCID -> 024274			COMPL. DATE 02/00/1937			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-		
11		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-		
12		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-		
01		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-		
02		261 N	225	-0-	-36 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-		

BURNETT				WELL #:		O 1	RRCID -> 024275			COMPL. DATE 04/00/1936			TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A
10		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-		
11		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-		
12		1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-		
01		1302 N	915	-0-	-387 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-		
02		1189 N	1061	-0-	-128 B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1116 N	985	-0-	-131 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BURNETT		WELL #:		R 1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3	N	-0-	-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3	N	-0-	-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	B	-0-	1424	3	N	-0-	-0-
01	1550	N	1381	-0-	-169	B	-0-	1381	3	N	-0-	-0-
02	1450	N	761	-0-	-689	B	-0-	761	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426	N	719	-0-	-707	B	-0-	719	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		R 2	RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A	
10	372	N	327	-0-	-45	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
11	330	N	305	-0-	-25	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
12	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	3	N	-0-	-0-
01	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372	N	289	-0-	-83	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		R 3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A	
10	899	N	848	-0-	-51	B	-0-	848	3	N	-0-	-0-
11	960	N	787	-0-	-173	B	-0-	787	3	N	-0-	-0-
12	899	N	731	-0-	-168	B	-0-	731	3	N	-0-	-0-
01	837	N	708	-0-	-129	B	-0-	708	3	N	-0-	-0-
02	754	N	631	-0-	-123	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744	N	664	-0-	-80	B	-0-	664	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		R 5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
10	1519	N	1506	-0-	-13	B	-0-	1506	3	N	-0-	-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	B	-0-	1434	3	N	-0-	-0-
12	1426	N	1187	-0-	-239	B	-0-	1187	3	N	-0-	-0-
01	1519	N	1066	-0-	-453	B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-
02	1392	N	941	-0-	-451	B	-0-	941	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		R 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
10	775	N	728	-0-	-47	B	-0-	728	3	N	-0-	-0-
11	750	N	702	-0-	-48	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
12	713	N	674	-0-	-39	B	-0-	674	3	N	-0-	-0-
01	713	N	632	-0-	-81	B	-0-	632	3	N	-0-	-0-
02	667	N	603	-0-	-64	B	-0-	603	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A	
10	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1936	3	N	-0-	-0-
11	1860	N	1803	-0-	-57	B	-0-	1803	3	N	-0-	-0-
12	1922	N	1776	-0-	-146	B	-0-	1776	3	N	-0-	-0-
01	1922	N	1677	-0-	-245	B	-0-	1677	3	N	-0-	-0-
02	1740	N	1521	-0-	-219	B	-0-	1521	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767	N	1000	-0-	-767	B	-0-	1000	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 - 4517
10	3100 N	2404	-0-	-696 B	1127	2404 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	1874	-0-	-1126 B	1	1874 3		N	-0-		-0-
12	1927 R	1926	-0-	-1 B	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1593 N	1561	-0-	-32 B	-0-	1561 3		N	-0-		-0-

BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BURNETT		WELL #:		J 1	RRCID -> 024466			COMPL. DATE 09/00/1927			TOTAL DEPTH	2290 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 024472			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
10		1386 N	685	-0-	-701 B	-0-	685 3				N	-0-			-0-
11		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3				N	-0-			-0-
12		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3				N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3				N	-0-			-0-
02		638 N	551	-0-	-87 B	-0-	551 3				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-87 B	-0-	551 3				N	-0-			-0-
03		682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601 3				N	-0-			-0-

DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID -> 024473			COMPL. DATE 06/18/1973			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID -> 024476			COMPL. DATE 08/15/1973			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
10		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3				N	-0-			-0-
11		420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351 3				N	-0-			-0-
12		403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 3				N	-0-			-0-
01		403 N	219	-0-	-184 B	-0-	219 3				N	-0-			-0-
02		348 N	245	-0-	-103 B	-0-	245 3				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-103 B	-0-	245 3				N	-0-			-0-
03		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3				N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID -> 024477			COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		5	RRCID -> 024633			COMPL. DATE 06/02/1926			TOTAL DEPTH	3060 PERF. N/A			
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3				N	-0-			-0-
11		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3				N	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3				N	-0-			-0-
01		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 3				N	-0-			-0-
02		580 N	447	-0-	-133 B	-0-	447 3				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-133 B	-0-	447 3				N	-0-			-0-
*03		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
FELIX		WELL #:	1	RRCID -> 024849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GARLAND		WELL #:	2	RRCID -> 024864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HAZEL		WELL #:	1	RRCID -> 024896	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #:	V 1V	RRCID -> 024952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3	N	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3	N	-0-
12	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3	N	-0-
01	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3	N	-0-
02	87 N	43	-0-	-44	B	-0-	43	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-

KATZ		WELL #:	1	RRCID -> 024983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

KATZ		WELL #:	2	RRCID -> 024984	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
RELL		WELL #:	B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TRIG		WELL #:	1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS A		WELL #:	A 2	RRCID ->	025382	COMPL. DATE	04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1235	-0-	-129 B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	997	-0-	-134 B	-0-	997 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1240 N	923	-0-	-317 B	-0-	923 3	N	-0-		-0-

BIVINS A		WELL #:	A 3	RRCID ->	025383	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2357 - 5279
10	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 3	N	-0-		-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 3	N	-0-		-0-
12	2170 N	1650	-0-	-520 B	-0-	1650 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	1234	-0-	-905 B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
02	1972 N	1052	-0-	-920 B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1643 N	1082	-0-	-561 B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-

BIVINS A		WELL #:	A 7	RRCID ->	025386	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2308 - 5256
10	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297 3	N	-0-		-0-
11	2220 N	2158	-0-	-62 B	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
12	2387 N	2131	-0-	-256 B	-0-	2131 3	N	-0-		-0-
01	2294 N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241 3	N	-0-		-0-
02	2088 N	2048	-0-	-40 B	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-		-0-

BIVINS A		WELL #:	A 8	RRCID ->	025387	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2454 - 4202
10	3636 N	5076	-0-	1440 B	-4641	5076 3	N	-0-		-0-
11	3188 N	4915	-0-	1727 B	-2914	4915 3	N	-0-		-0-
12	5177 N	4876	-0-	-301 B	-2914	4876 3	N	-0-		-0-
01	5177 #	5014	-0-	-163 B	-3077	5014 3	N	-0-		-0-
02	4843 #	4542	-0-	-301 B	-3378	4542 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-464	CANCELLED UNDERAGE ->	-2914					
03	5177 #	4887	-0-	-290 B	-754	4887 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545						
BIVINS A			WELL #:		B 1	RRCID ->	025388	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700 PERF. 2281 - 4432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3267 N	3301	-0-	34 B	-9383	3301 3	N	-0-		-0-
11		2865 N	3086	-0-	221 B	-9162	3086 3	N	-0-		-0-
12		3379 N	3052	-0-	-327 B	-9162	3052 3	N	-0-		-0-
01		3751 #	2979	-0-	-772 B	-9934	2979 3	N	-0-		-0-
02		3509 #	2649	-0-	-860 B	-10794	2649 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1632	CANCELLED UNDERAGE ->	-9162				
03		3441 #	3047	-0-	-394 B	-2026	3047 3	N	-0-		-0-

CROSSMAN			WELL #:		2	RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10		961 N	836	-0-	-125 B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
11		810 N	750	-0-	-60 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
12		868 N	674	-0-	-194 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
01		837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
02		725 N	707	-0-	-18 B	-0-	707 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-		-0-

DEAHL, B.			WELL #:		B 2	RRCID ->	025392	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	2802 PERF. 2428 - 5588

10		4433 N	4763	-0-	330 B	-4078	4763 3	N	-0-		-0-
11		4158 N	4354	-0-	196 B	-3882	4354 3	N	-0-		-0-
12		4619 N	4557	-0-	-62 B	-3882	4557 3	N	-0-		-0-
01		5301 #	4404	-0-	-897 B	-4779	4404 3	N	-0-		-0-
02		4959 #	4143	-0-	-816 B	-5595	4143 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1713	CANCELLED UNDERAGE ->	-3882				
03		4774 #	4119	-0-	-655 B	-2368	4119 3	N	-0-		-0-

ENGLISH			WELL #:		1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
11		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
12		558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
02		812 N	551	-0-	-261 B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-

HODGES			WELL #:		1	RRCID ->	025394	COMPL. DATE	10/15/1952	TOTAL DEPTH	2675 PERF. N/A

10		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-		-0-
11		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
12		713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-		-0-
02		638 N	211	-0-	-427 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3	N	-0-		-0-

HOPKINS			WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10		620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11		540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
12		589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
01		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
02		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
12	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	6226	2238	-0-	-3988 B	-1037	2238	3			N	-0-			-0-
11	9300 #	9888	-0-	588 B	-449	9888	3			N	-0-			-0-
12	9610 #	9292	-0-	-318 B	-767	9292	3			N	-0-			-0-
01	7087	8580	-0-	1493 B	726	8580	3			N	-0-			-0-
02	6950	7477	-0-	527 B	1253	7477	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1253										
03	7599	9153	-0-	1554 B	2807	9153	3			N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 - 4932			
10	5035 N	5263	-0-	228 B	-7887	5263	3			N	-0-			-0-
11	4417 N	5017	-0-	600 B	-7287	5017	3			N	-0-			-0-
12	5115 N	5339	-0-	224 B	-7063	5339	3			N	-0-			-0-
01	6231 #	5731	-0-	-500 B	-7563	5731	3			N	-0-			-0-
02	5829 #	4953	-0-	-876 B	-8439	4953	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1376	CANCELLED UNDERAGE ->		-7063							
03	6014 #	5289	-0-	-725 B	-2101	5289	3			N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 - 5133			
10	4393 N	4319	-0-	-74 B	-2935	4319	3			N	-0-			-0-
11	3859 N	4063	-0-	204 B	-2731	4063	3			N	-0-			-0-
12	4309 N	4074	-0-	-235 B	-2731	4074	3			N	-0-			-0-
01	4309 N	4207	-0-	-102 B	-2731	4207	3			N	-0-			-0-
02	4321 #	3727	-0-	-594 B	-3325	3727	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-594	CANCELLED UNDERAGE ->		-2731							
03	4402 #	4175	-0-	-227 B	-821	4175	3			N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 - 2840			
10	4688 N	4974	-0-	286 B	-4271	4974	3			N	-0-			-0-
11	4117 N	4707	-0-	590 B	-3681	4707	3			N	-0-			-0-
12	5022 N	4947	-0-	-75 B	-3681	4947	3			N	-0-			-0-
01	5611 #	5069	-0-	-542 B	-4223	5069	3			N	-0-			-0-
02	5249 #	4123	-0-	-1126 B	-5349	4123	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1668	CANCELLED UNDERAGE ->		-3681							
03	5332 #	4807	-0-	-525 B	-2193	4807	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 - 2844
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3		N	-0-		-0-	
11	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-		-0-	
12	1488 N	1445	-0-	-43 B	-0-	1445 3		N	-0-		-0-	
01	1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523 3		N	-0-		-0-	
02	1450 N	1403	-0-	-47 B	-0-	1403 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	1404 3		N	-0-		-0-	

SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1191 N	1154	-0-	-37 B	-0-	1154 3		N	-0-		-0-	
11	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-		-0-	
12	1147 N	1142	-0-	-5 B	-0-	1142 3		N	-0-		-0-	
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-		-0-	
02	1044 N	1021	-0-	-23 B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078 3		N	-0-		-0-	

SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3		N	-0-		-0-	
11	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-		-0-	
12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3		N	-0-		-0-	
01	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-		-0-	
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-	

STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
10	1612 N	1172	-0-	-440 B	-0-	1172 3		N	-0-		-0-	
11	1440 N	1031	-0-	-409 B	-0-	1031 3		N	-0-		-0-	
12	1302 N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284 3		N	-0-		-0-	
01	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-		-0-	
02	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-		-0-	

WHITE DEER LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-		-0-	
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-		-0-	
12	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-		-0-	
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		-0-	
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-		-0-	

BIVINS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	N/A
10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-		-0-	
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-		-0-	
12	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 3		N	-0-		-0-	
01	713 N	292	-0-	-421 B	-0-	292 3		N	-0-		-0-	
02	580 N	545	-0-	-35 B	-0-	545 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS FEE		//CONT.// //CONT.//		68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 025415		COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2247	-		5518		
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-		-0-	
11	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-		-0-	
12	806 N	681	-0-	-125 B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	679	-0-	-220 B	-0-	679 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 025416		COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2184	-		3203		
10	1488 N	1323	-0-	-165 B	-0-	1323 3	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1112	-0-	-268 B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-	
12	1488 N	1160	-0-	-328 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-	
01	1333 N	1112	-0-	-221 B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-	
02	1073 N	1051	-0-	-22 B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1147 N	916	-0-	-231 B	-0-	916 3	N	-0-		-0-	
WELL #: A 5		RRCID -> 025417		COMPL. DATE 04/17/1931	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A					
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
12	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
02	464 N	456	-0-	-8 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 6		RRCID -> 025418		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
10	1364 N	1201	-0-	-163 B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1117	-0-	-247 B	-0-	1117 3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1126	-0-	-83 B	-0-	1126 3	N	-0-		-0-	
02	1131 N	1032	-0-	-99 B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 7		RRCID -> 025419		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
WELL #: 9		RRCID -> 025421		COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
02	261 N	181	-0-	-80 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	6	-0-	-304 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545													
CARVER, C. S. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	025448	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED													12/11/2015	- PLUGGED 12/11/15			

CARVER, H. W.			WELL #:	4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	2858 - 3162					
10		651 N	427	-0-	-224	B	-0-	427	3		N	-0-					-0-
11		510 N	426	-0-	-84	B	-0-	426	3		N	-0-					-0-
12		527 N	320	-0-	-207	B	-0-	320	3		N	-0-					-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3		N	-0-					-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
*03		690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-					-0-

CARVER, W. A.			WELL #:	1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL			WELL #:	7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		3100 N	1405	-0-	-1695	B	-0-	1405	3		N	-0-					-0-
11		3000 N	1156	-0-	-1844	B	-0-	1156	3		N	-0-					-0-
12		3100 N	1030	-0-	-2070	B	-0-	1030	3		N	-0-					-0-
01		3100 N	900	-0-	-2200	B	-0-	900	3		N	-0-					-0-
02		2367 N	897	-0-	-1470	B	-0-	897	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3		N	-0-					-0-

OWEN			WELL #:	1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A					
10		434 N	299	-0-	-135	B	-0-	299	3		N	-0-					-0-
11		270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3		N	-0-					-0-
12		279 N	168	-0-	-111	B	-0-	168	3		N	-0-					-0-
01		310 N	262	-0-	-48	B	-0-	262	3		N	-0-					-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
*03		388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-					-0-

SPURLOCK			WELL #:	1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A					
10		651 N	414	-0-	-237	B	-0-	414	3		N	-0-					-0-
11		420 N	409	-0-	-11	B	-0-	409	3		N	-0-					-0-
12		496 N	342	-0-	-154	B	-0-	342	3		N	-0-					-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-					-0-
02		406 N	291	-0-	-115	B	-0-	291	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
*03		393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BARNHILL		WELL #:	2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNHILL		WELL #:	3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	531	-0-	-1143 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1263	-0-	-318 B	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
02	1334 N	984	-0-	-350 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3	N	-0-		-0-

BARNHILL		WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	454	-0-	-972 B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	964	-0-	-276 B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	818	-0-	-313 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3	N	-0-		-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1984 N	1827	-0-	-157 B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-

MCDOWELL B		WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1302 N	916	-0-	-386 B	-0-	916 3	N	-0-		-0-
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-		-0-
12	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-

HERRING -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. HERRING -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
11	210 N	135	-0-	-75 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
12	186 N	96	-0-	-90 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A											
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
11	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
12	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
01	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
02	609 N	597	-0-	-12 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589											
10	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	193 1	270 3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	16 1	379 3	N	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	250 1	450 3	N	-0-		-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	208 1	382 3	N	-0-		-0-
02	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	231 1	456 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	713 N	259	-0-	-454 B	-0-	98 1	161 3	N	-0-		-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A											
10	403 N	279	-0-	-124 B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
11	390 N	245	-0-	-145 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID -> 034997			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	298 1	2051 3	N	-0-			-0-
11		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	301 1	1898 3	N	-0-			-0-
12		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	156 1	928 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	900	-0-	-1456 B	-0-	118 1	782 3	N	-0-			-0-
02		2117 N	1758	-0-	-359 B	-0-	252 1	1506 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	250 1	1327 3	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID -> 035000			COMPL. DATE 00/00/1965			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID -> 035001			COMPL. DATE 01/23/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

10		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
11		690 N	593	-0-	-97 B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
12		682 N	471	-0-	-211 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
01		682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
02		580 N	528	-0-	-52 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		5	RRCID -> 035002			COMPL. DATE 06/22/1964			TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794		

10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID -> 035003			COMPL. DATE 06/29/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID -> 035004			COMPL. DATE 05/25/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

10		2232 N	2187	-0-	-45 B	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	1852	-0-	-188 B	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
12		2294 N	1635	-0-	-659 B	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
01		2201 N	1724	-0-	-477 B	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1540	-0-	-258 B	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	248	-0-	-31 B	-0-			248	3		N	-0-				-0-
11	270 N	143	-0-	-127 B	-0-			143	3		N	-0-				-0-
12	341 N	18	-0-	-323 B	-0-			18	3		N	-0-				-0-
01	248 N	27	-0-	-221 B	-0-			27	3		N	-0-				-0-
02	145 N	80	-0-	-65 B	-0-			80	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-			113	3		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0 -	5501			
10	2170 N	1960	-0-	-210 B	-0-			1960	3		N	-0-				-0-
11	1950 N	1707	-0-	-243 B	-0-			1707	3		N	-0-				-0-
12	2945 N	1549	-0-	-1396 B	-0-			1549	3		N	-0-				-0-
01	1953 N	1353	-0-	-600 B	-0-			1353	3		N	-0-				-0-
02	1653 N	1551	-0-	-102 B	-0-			1551	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-			1662	3		N	-0-				-0-

HOPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	856 N	856	-0-	-0- B	-0-			856	3		N	-0-				-0-
11	900 N	694	-0-	-206 B	-0-			694	3		N	-0-				-0-
12	868 N	639	-0-	-229 B	-0-			639	3		N	-0-				-0-
01	868 N	678	-0-	-190 B	-0-			678	3		N	-0-				-0-
02	667 N	620	-0-	-47 B	-0-			620	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	651 N	629	-0-	-22 B	-0-			629	3		N	-0-				-0-

BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-			564	3		N	-0-				-0-
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-			560	3		N	-0-				-0-
12	651 N	441	-0-	-210 B	-0-			441	3		N	-0-				-0-
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-			820	3		N	-0-				-0-
02	813 N	813	-0-	-0- B	-0-			813	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-			827	3		N	-0-				-0-

BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 -	4407			
10	465 N	436	-0-	-29 B	-0-			436	3		N	-0-				-0-
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-			413	3		N	-0-				-0-
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-			397	3		N	-0-				-0-
01	434 N	180	-0-	-254 B	-0-			180	3		N	-0-				-0-
02	406 N	292	-0-	-114 B	-0-			292	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	403 N	397	-0-	-6 B	-0-			397	3		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 -	2944			
10	775 N	534	-0-	-241 B	-0-			534	3		N	-0-				-0-
11	570 N	470	-0-	-100 B	-0-			470	3		N	-0-				-0-
12	558 N	459	-0-	-99 B	-0-			459	3		N	-0-				-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-			657	3		N	-0-				-0-
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-			597	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-			612	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 2490 - 2974

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2348 - 2740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2038 - 3575

10	2821 N	2478	-0-	-343 B	-0-	2478 3		N	-0-		-0-
11	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	2154	-0-	-946 B	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
01	2480 N	2226	-0-	-254 B	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
02	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3		N	-0-		-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2387 - 4616

10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
12	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3		N	-0-		-0-
02	232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-		-0-

MERCHANT C.		WELL #:		B 8	RRCID ->	042691	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	2662	PERF. 2344 - 2435

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2705 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	434 N	68	-0-	-366 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	348 N	259	-0-	-89 B	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-		

POLING		WELL #:		B 1 A	RRCID ->	045084	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2688 - 2926
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2016 - PLUGGED 03/25/16												

BIVINS A		WELL #:		A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	2314 - 2658
10	3223 N	4240	-0-	1017 B	-4118	4240 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2827 N	3890	-0-	1063 B	-3055	3890 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	4216 N	3357	-0-	-859 B	-3055	3357 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	4433 #	4174	-0-	-259 B	-3314	4174 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	4147 #	3693	-0-	-454 B	-3768	3693 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-713		CANCELLED UNDERAGE ->		-3055						
03	4247 #	3999	-0-	-248 B	-961	3999 3	N	-0-	-0-	-0-		

SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894
10	2484	3034	-0-	550 B	1364	3034 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2179	2825	-0-	646 B	2010	2825 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	4776 R	2766	-0-	-2010 B	-0-	2766 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	3410 #	2874	-0-	-536 B	-536	2874 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	3190 #	2419	-0-	-771 B	-1307	2419 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1307										
03	3038 #	2890	-0-	-148 B	-1455	2890 3	N	-0-	-0-	-0-		

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531
10	5141 N	5988	-0-	847 B	-5691	5988 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	4507 N	5177	-0-	670 B	-5021	5177 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	6355 N	4900	-0-	-1455 B	-5021	4900 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	7843 #	5449	-0-	-2394 B	-7415	5449 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	7337 #	5361	-0-	-1976 B	-9391	5361 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4370		CANCELLED UNDERAGE ->		-5021						
03	6944 #	6162	-0-	-782 B	-5152	6162 3	N	-0-	-0-	-0-		

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585
10	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1519 N	1251	-0-	-268 B	-0-	1251 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1305 N	1151	-0-	-154 B	-0-	1151 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2204 - 2585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
11		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
12		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
01		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
02		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2609 - 2772
10		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
11		390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
01		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		558 N	340	-0-	-218 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-

MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 - 2920
10		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
11		690 N	493	-0-	-197 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
12		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
01		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
02		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-		-0-

BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106
10		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
11		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
12		589 N	384	-0-	-205 B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01		930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890 3	N	-0-		-0-
02		812 N	423	-0-	-389 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-

PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2397 - 2558
10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12		310 N	82	-0-	-228 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
01		403 N	51	-0-	-352 B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
POLING 3A		WELL #:		22	RRCID ->	077145	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2169 - 2590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750	
10	682 N	402	-0-	-280 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	660 N	405	-0-	-255 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
12	713 N	404	-0-	-309 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
01	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	406 N	316	-0-	-90 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF.	2332 - 2617	
10	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-

POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2689 - 2816	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1530	-0-	-361 B	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1677	-0-	-33 B	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1306	-0-	-213 B	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1619	-0-	-5 B	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-

POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2475 - 2506	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF. 2420 - 2616	
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-

SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2756 - 2922	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT 122		WELL #:		2122 R	RRCID ->	099070	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2330 - 2576	
10	14B2 EXT	633	-0-	633 B	1656	633 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	508	-0-	508 B	2164	508 3		N	-0-			-0-
12	0 W	304	-0-	304 B	2468	304 3		N	-0-			-0-
*01	600 N	152	-0-	-448 B	2020	152 3		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2020								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020			N	-0-			-0-

POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2552 - 2734	
10	961 N	545	-0-	-416 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
11	660 N	482	-0-	-178 B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
12	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
DEAHL		WELL #:	2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2281 - 2638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

GAYDEN		WELL #:	2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2498 - 2692
10		531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3	-0-
11		510 N	445	-0-	-65	B	-0-	445	3	-0-
*12		372 N	325	-0-	-47	B	-0-	325	3	-0-
*01		527 N	322	-0-	-205	B	-0-	322	3	-0-
*02		435 N	317	-0-	-118	B	-0-	317	3	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03		279 N	186	-0-	-93	B	-0-	186	3	-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #:	4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2270 - 2894
10		965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3	-0-
11		884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3	-0-
12		961 N	711	-0-	-250	B	-0-	711	3	-0-
01		961 N	632	-0-	-329	B	-0-	632	3	-0-
02		841 N	696	-0-	-145	B	-0-	696	3	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03		769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3	-0-

BRANDON -A-		WELL #:	1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 - 3300
10		509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3	-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3	-0-
12		527 N	423	-0-	-104	B	-0-	423	3	-0-
01		496 N	391	-0-	-105	B	-0-	391	3	-0-
02		493 N	392	-0-	-101	B	-0-	392	3	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		434 N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3	-0-

HERRING		WELL #:	173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 - 2907
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

HERRING		WELL #:	10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2660 - 2896
10		837 N	601	-0-	-236	B	-0-	601	3	-0-
11		720 N	647	-0-	-73	B	-0-	647	3	-0-
12		775 N	532	-0-	-243	B	-0-	532	3	-0-
01		589 N	519	-0-	-70	B	-0-	519	3	-0-
02		638 N	519	-0-	-119	B	-0-	519	3	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03		558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3	-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. CRUDGINGTON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822											
10	2201 N	1525	-0-	-676 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1368	-0-	-132 B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
12	1519 #	1126	-0-	-393 B	-393	1126 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1307	-0-	-212 B	-393	1307 3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1324	-0-	-10 B	-393	1324 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -393											
*03	1162 N	1555	-0-	393 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270											
10	3100 N	1445	-0-	-1655 B	14257	1445 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1309	-0-	-1691 B	12566	1309 3	N	-0-			-0-
12	13676 R	1110	-0-	-12566 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1234	-0-	-223 B	-0-	1234 3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1034	-0-	-242 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686											
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
11	810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
12	992 N	564	-0-	-428 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
01	806 N	595	-0-	-211 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
02	754 N	714	-0-	-40 B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021											
10	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
12	1519 N	891	-0-	-628 B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
01	1271 N	788	-0-	-483 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
02	1160 N	878	-0-	-282 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	755	-0-	-144 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966											
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
11	480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
12	589 N	324	-0-	-265 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
01	589 N	362	-0-	-227 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
02	377 N	352	-0-	-25 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790	- 3248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	191	-0-	191 B	2165		191 3		N	-0-			-0-
11		0	2	-0-	2 B	2167		2 3		N	-0-			-0-
12		2167 N	-0-	-0-	-2167 B	-0-				N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872	- 3226	
10		372 N	341	-0-	-31 B	-0-		341 3		N	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0- B	-0-		266 3		N	-0-			-0-
12		403 N	180	-0-	-223 B	-0-		180 3		N	-0-			-0-
01		341 N	245	-0-	-96 B	-0-		245 3		N	-0-			-0-
02		261 N	247	-0-	-14 B	-0-		247 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		351 N	351	-0-	-0- B	-0-		351 3		N	-0-			-0-

READ		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465	- 2929	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851	- 2922	
10		3347 N	4666	-0-	1319 B	-7634		4666 3		N	-0-			-0-
11		2935 N	4343	-0-	1408 B	-6226		4343 3		N	-0-			-0-
12		4867 N	4255	-0-	-612 B	-6226		4255 3		N	-0-			-0-
01		4960 #	4239	-0-	-721 B	-6947		4239 3		N	-0-			-0-
02		4640 #	3981	-0-	-659 B	-7606		3981 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1380	CANCELLED UNDERAGE	->	-6226							
03		4898 #	4370	-0-	-528 B	-1908		4370 3		N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604	- 3333	
10		792 N	792	-0-	-0- B	-0-		792 3		N	-0-			-0-
11		810 N	740	-0-	-70 B	-0-		740 3		N	-0-			-0-
12		775 N	705	-0-	-70 B	-0-		705 3		N	-0-			-0-
01		806 N	780	-0-	-26 B	-0-		780 3		N	-0-			-0-
02		725 N	723	-0-	-2 B	-0-		723 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		713 N	698	-0-	-15 B	-0-		698 3		N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520	- 3140	
10		1674 N	1527	-0-	-147 B	-0-		1527 3		N	-0-			-0-
11		1560 N	1474	-0-	-86 B	-0-		1474 3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1216	-0-	-396 B	-0-		1216 3		N	-0-			-0-
01		1519 N	1444	-0-	-75 B	-0-		1444 3		N	-0-			-0-
02		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-		1629 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-		1605 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BIVINS -D-		WELL #:	17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2443 - 3186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	3627	-0-	527 B	527	3627 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3947	-0-	947 B	1474	3947 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3298	-0-	198 B	1672	3298 3	N	-0-		-0-
01	4648 R	2976	-0-	-1672 B	-0-	2976 3	N	-0-		-0-
02	3828 #	2728	-0-	-1100 B	-1100	2728 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1100									
03	4092 #	2884	-0-	-1208 B	-2308	2884 3	N	-0-		-0-

CARVER, C. S.		WELL #:	5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2884 - 3092
10	3503 N	4001	-0-	498 B	-13434	4001 3	N	-0-		-0-
11	3120 N	3632	-0-	512 B	-12922	3632 3	N	-0-		-0-
12	3658 N	3138	-0-	-520 B	-12922	3138 3	N	-0-		-0-
01	3999 N	3161	-0-	-838 B	-12922	3161 3	N	-0-		-0-
02	3509 N	3387	-0-	-122 B	-12922	3387 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12922									
*03	3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929 3	N	-0-		-0-

BYERLEY		WELL #:	1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2954 - 3250
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDOWELL B		WELL #:	18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 - 5154
10	1209 N	1104	-0-	-105 B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3	N	-0-		-0-

LUCAS -A-		WELL #:	8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2916 - 3354
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	403 N	190	-0-	-213 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	348 N	209	-0-	-139 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	434 N	262	-0-	-172 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	154010	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2993 - 3208
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	279 N	146	-0-	-133 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	248 N	119	-0-	-129 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	232 N	197	-0-	-35 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
HERRING		WELL #:	E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	965	-0-	-2135 B	12280	965 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	1024	-0-	-1976 B	10304	1024 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	619	-0-	-2481 B	7823	619 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	1224	-0-	-1876 B	5947	519 1	N	-0-	705 3		-0-
02		2900 N	929	-0-	-1971 B	3976	380 1	N	-0-	549 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					3976							
*03		3100 N	816	-0-	-2284 B	1692	506 1	N	-0-	310 3		-0-

BIVINS A		WELL #:	A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377 - 5285	
10		496 N	363	-0-	-133 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
11		360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
12		496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
02		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
*03		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:	1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730 - 2975	
10		1829 N	1423	-0-	-406 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1395	-0-	-45 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1305	-0-	-121 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
02		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
*03		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:	2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832 - 3022	
10		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
11		450 N	375	-0-	-75 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
12		465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
01		434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-

POLING		WELL #:	1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698	
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
11		420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
12		496 N	315	-0-	-181 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
01		434 N	217	-0-	-217 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
02		377 N	272	-0-	-105 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
*03		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-

READ		WELL #:	28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. POLING		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370												
10		1271 N	1067	-0-	-204 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
11		1140 N	314	-0-	-826 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
01		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179 3	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017												
10		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
12		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
01		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
02		783 N	745	-0-	-38 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049												
10		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
01		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
02		377 N	357	-0-	-20 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550												
10		1984 N	1957	-0-	-27 B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
11		2010 N	1964	-0-	-46 B	-0-	1964 3	N	-0-			-0-
12		2139 #	2097	-0-	-42 B	-42	2097 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1955	-0-	2 B	-40	1955 3	N	-0-			-0-
02		1885 N	1805	-0-	-80 B	-40	1805 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -40												
03		2108 N	2129	-0-	21 B	-19	2129 3	N	-0-			-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863												
10		0	118	-0-	118 B	771	118 3	N	-0-			-0-
11		912 N	141	-0-	-771 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12		93 #	33	-0-	-60 B	-60	33 3	N	-0-			-0-
01		124 N	21	-0-	-103 B	-60	21 3	N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145 B	-60		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-60		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:	4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1739	-0-	-241 B	-0-	1739 3	N	-0-			-0-
*12	1819 R	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3	N	-0-			-0-
*01	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-
*02	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1581 N	1320	-0-	-261 B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-

SUMMERS		WELL #:	1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:	C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2788 - 3044	
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
12	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
02	609 N	578	-0-	-31 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-

POLING		WELL #:	A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 2832 - 4844	
10	961 N	441	-0-	-520 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
02	464 N	459	-0-	-5 B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-

CHAPMAN		WELL #:	1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 2405 - 5484	
10	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329 3	N	-0-			-0-
11	2250 N	2007	-0-	-243 B	-0-	2007 3	N	-0-			-0-
12	2480 N	1733	-0-	-747 B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
01	2325 N	1409	-0-	-916 B	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
02	1943 N	971	-0-	-972 B	-0-	971 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:	8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 2491 - 5428	
10	3565 N	3395	-0-	-170 B	-595	3395 3	N	-0-			-0-
11	3240 N	3105	-0-	-135 B	-595	3105 3	N	-0-			-0-
12	3410 N	3132	-0-	-278 B	-595	3132 3	N	-0-			-0-
01	3410 N	3182	-0-	-228 B	-595	3182 3	N	-0-			-0-
02	3016 N	2990	-0-	-26 B	-595	2990 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-595						
*03	3193 N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	1892 -	5175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-	
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-	
12		1271 N	1222	-0-	-49 B	-0-	1222 3	N	-0-			-0-	
01		1271 N	1191	-0-	-80 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-	
02		1160 N	1055	-0-	-105 B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-	
BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 -	2721
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 -	4800
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2798 -	4825
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 -	5000
10		2108 N	1978	-0-	-130 B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-	
11		2220 N	1727	-0-	-493 B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-	
12		2387 N	1726	-0-	-661 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-	
01		1984 N	1741	-0-	-243 B	-0-	1741 3	N	-0-			-0-	
02		1682 N	1506	-0-	-176 B	-0-	1506 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-	
DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 -	3074
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2240 - 4530				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	1633	3819	-0-	2186 B	-0-		3819	3		N	-0-				-0-
11	1425	3534	-0-	2109 B	-0-		3534	3		N	-0-				-0-
12	3733	3535	-0-	-198 B	-0-		3535	3		N	-0-				-0-
01	2672	3450	-0-	778 B	-0-		3450	3		N	-0-				-0-
02	2571	3248	-0-	677 B	-0-		3248	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2811	3531	-0-	720 B	-0-	720	3531	3		N	-0-				-0-

CARVER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2910 - 3174				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF. 2190 - 2600				
10	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-		1051	3		N	-0-				-0-
11	1080 N	893	-0-	-187 B	-0-		893	3		N	-0-				-0-
12	1147 N	826	-0-	-321 B	-0-		826	3		N	-0-				-0-
01	1054 N	790	-0-	-264 B	-0-		790	3		N	-0-				-0-
02	870 N	781	-0-	-89 B	-0-		781	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-		842	3		N	-0-				-0-

BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2360 - 2940				
10	1550 N	1263	-0-	-287 B	-0-		1263	3		N	-0-				-0-
11	1500 N	834	-0-	-666 B	-0-		834	3		N	-0-				-0-
12	1488 N	939	-0-	-549 B	-0-		939	3		N	-0-				-0-
01	1271 N	972	-0-	-299 B	-0-		972	3		N	-0-				-0-
02	812 N	578	-0-	-234 B	-0-		578	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 N	816	-0-	-114 B	-0-		816	3		N	-0-				-0-

BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2152 - 5194				
10	1240 N	1038	-0-	-202 B	-0-		1038	3		N	-0-				-0-
11	1230 N	579	-0-	-651 B	-0-		579	3		N	-0-				-0-
12	1302 N	850	-0-	-452 B	-0-		850	3		N	-0-				-0-
01	1023 N	943	-0-	-80 B	-0-		943	3		N	-0-				-0-
02	762 N	762	-0-	-0- B	-0-		762	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-		956	3		N	-0-				-0-

DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2790 - 3047				
10	868 N	678	-0-	-190 B	-0-		678	3		N	-0-				-0-
11	810 N	562	-0-	-248 B	-0-		562	3		N	-0-				-0-
12	682 N	623	-0-	-59 B	-0-		623	3		N	-0-				-0-
01	682 N	608	-0-	-74 B	-0-		608	3		N	-0-				-0-
02	551 N	463	-0-	-88 B	-0-		463	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	608	-0-	-12 B	-0-		608	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BENNETT		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790											
10	1934	3502	-0-	1568 B	-0-	3502 3	N	-0-			-0-
11	1687	3209	-0-	1522 B	-0-	3209 3	N	-0-			-0-
12	4671	3057	-0-	-1614 B	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
01	5092	3153	-0-	-1939 B	-0-	3153 3	N	-0-			-0-
02	4943	2862	-0-	-2081 B	-0-	2862 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4340 #	3220	-0-	-1120 B	-1120	3220 3	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597											
10	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167 3	N	-0-			-0-
11	2130 N	1618	-0-	-512 B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
12	2170 N	1472	-0-	-698 B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1514	-0-	-656 B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1423	-0-	-143 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094											
10	1147 N	1046	-0-	-101 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	978	-0-	-72 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
12	992 N	837	-0-	-155 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	885 3	N	-0-			-0-
02	957 N	883	-0-	-74 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171											
10	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1444	-0-	-230 B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826											
10	2449 N	2281	-0-	-168 B	-0-	2281 3	N	-0-			-0-
11	2190 N	2085	-0-	-105 B	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
12	2263 #	1565	-0-	-698 B	-698	1565 3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2155	-0-	-139 B	-698	2155 3	N	-0-			-0-
02	2030 N	2047	-0-	17 B	-681	2047 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-681								
03	1550 N	2122	-0-	572 B	-109	2122 3	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603											
10	2046 N	1975	-0-	-71 B	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1823	-0-	-67 B	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1802	-0-	-151 B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1806	-0-	-178 B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1766	-0-	-3 B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
BENNETT		WELL #: A 4		RRCID -> 189192		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2983 N	4888	-0-	1905 B	-4558	4888 3		N	-0-			-0-
11	2610 N	4486	-0-	1876 B	-2682	4486 3		N	-0-			-0-
12	5022 N	4369	-0-	-653 B	-2682	4369 3		N	-0-			-0-
01	5177 #	4491	-0-	-686 B	-3368	4491 3		N	-0-			-0-
02	4843 #	4061	-0-	-782 B	-4150	4061 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1468	CANCELLED UNDERAGE ->	-2682						
03	5022 #	4608	-0-	-414 B	-1882	4608 3		N	-0-			-0-

HERRING A&B		WELL #: A 51		RRCID -> 190129		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064				
10	3100 N	1048	-0-	-2052 B	1071	1048 3		N	-0-			-0-
11	1876 N	805	-0-	-1071 B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	860	-0-	-287 B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	849	-0-	-205 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
02	783 N	738	-0-	-45 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #: 10		RRCID -> 190177		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726				
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1143	-0-	-327 B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1165	-0-	-509 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	841	-0-	-492 B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	805	-0-	-297 B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	669	-0-	-509 B	-0-	669 3		N	-0-			-0-

BARNHILL		WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445				
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
01	1726 N	1489	-0-	-237 B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
02	1479 N	1434	-0-	-45 B	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3		N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #: 98		RRCID -> 193845		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300				
10	3426	5496	-0-	2070 B	5482	427 1	5069 3	N	-0-			-0-
11	2991	4969	-0-	1978 B	7460	455 1	4514 3	N	-0-			-0-
12	8097	5212	-0-	-2885 B	4575	434 1	4778 3	N	-0-			-0-
01	5744	5593	-0-	-151 B	4424	468 1	5125 3	N	-0-			-0-
02	5537	5228	-0-	-309 B	4115	452 1	4776 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4115								
03	5999	6942	-0-	943 B	5058	854 1	6088 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
12	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
02	261 N	198	-0-	-63 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:	19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004
10	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1459	-0-	-308 B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
02	1653 N	1651	-0-	-2 B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-

HERRING A&B		WELL #:	A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228
10	3100 N	1630	-0-	-1470 B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1817	-0-	-1183 B	-0-	1817 3	N	-0-			-0-
12	8824 N	1796	-0-	-7028 B	-0-	1796 3	N	-0-			-0-
01	2916 N	1726	-0-	-1190 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1700	-0-	-69 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:	11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
12	372 N	230	-0-	-142 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
01	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
02	261 N	178	-0-	-83 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:	21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2466 - 2860
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:	B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2854 - 3158
10	961 N	882	-0-	-79 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
11	990 N	787	-0-	-203 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	691	-0-	-332 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
01	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CARVER A		WELL #:		3	RRCID -> 200227			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2858 - 3198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1302 N	1103	-0-	-199 B	-0-	1103 3		N	-0-				-0-
11		1200 N	984	-0-	-216 B	-0-	984 3		N	-0-				-0-
12		1147 N	1102	-0-	-45 B	-0-	1102 3		N	-0-				-0-
01		1116 N	881	-0-	-235 B	-0-	881 3		N	-0-				-0-
02		957 N	818	-0-	-139 B	-0-	818 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992 3		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID -> 202617			COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2613 - 5488		
10		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		N	-0-				-0-
11		930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900 3		N	-0-				-0-
12		992 N	803	-0-	-189 B	-0-	803 3		N	-0-				-0-
01		1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	876 3		N	-0-				-0-
02		870 N	805	-0-	-65 B	-0-	805 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-				-0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID -> 203148			COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 3274	PERF. 2956 - 3162		
10		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3		N	-0-				-0-
11		120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 3		N	-0-				-0-
12		124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3		N	-0-				-0-
01		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3		N	-0-				-0-
02		87 N	58	-0-	-29 B	-0-	58 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		20H	RRCID -> 203246			COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2477 - 5848		
10		1085 N	751	-0-	-334 B	-0-	751 3		N	-0-				-0-
11		840 N	721	-0-	-119 B	-0-	721 3		N	-0-				-0-
12		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 3		N	-0-				-0-
01		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-				-0-
02		696 N	637	-0-	-59 B	-0-	637 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571 3		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		21H	RRCID -> 203262			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 4830	PERF. 2359 - 4830		
10		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-				-0-
11		480 N	386	-0-	-94 B	-0-	386 3		N	-0-				-0-
12		465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346 3		N	-0-				-0-
01		465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353 3		N	-0-				-0-
02		377 N	285	-0-	-92 B	-0-	285 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3		N	-0-				-0-

BARNHILL		WELL #:		501	RRCID -> 203617			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 3471	PERF. 2867 - 3380		
10		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-				-0-
11		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-				-0-
12		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-				-0-
01		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-				-0-
02		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545											
WEBSTER		WELL #:	2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

READ		WELL #:	31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2635 - 4586				
10		5177 N	5958	-0-	781 B	-5640	5958 3			N	-0-			-0-
11		4621 N	5769	-0-	1148 B	-4492	5769 3			N	-0-			-0-
12		6231 N	5209	-0-	-1022 B	-4492	5209 3			N	-0-			-0-
01		6510 #	5692	-0-	-818 B	-5310	5692 3			N	-0-			-0-
02		5974 #	5120	-0-	-854 B	-6164	5120 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1672	CANCELLED UNDERAGE ->	-4492							
03		6231 #	5653	-0-	-578 B	-2250	5653 3			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:	22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2589 - 5414				
10		3534 N	3534	-0-	-0- B	-0-	3534 3			N	-0-			-0-
11		3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347 3			N	-0-			-0-
12		3627 N	2699	-0-	-928 B	-0-	2699 3			N	-0-			-0-
01		3534 N	2961	-0-	-573 B	-0-	2961 3			N	-0-			-0-
02		3248 N	3073	-0-	-175 B	-0-	3073 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		3104 N	3104	-0-	-0- B	-0-	3104 3			N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:	54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2534 - 5287				
10		1519 N	1400	-0-	-119 B	-0-	1400 3			N	-0-			-0-
11		1560 N	1430	-0-	-130 B	-0-	1430 3			N	-0-			-0-
12		1643 N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592 3			N	-0-			-0-
01		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3			N	-0-			-0-
02		1392 N	1373	-0-	-19 B	-0-	1373 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1581 N	1356	-0-	-225 B	-0-	1356 3			N	-0-			-0-

BYRD		WELL #:	2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2240 - 5637				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:	4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4875 - 5634				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2526 - 6050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4236 N	4236	-0-	-0- B	-0-	4236 3	N	-0-			-0-
11	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2250	-0-	-447 B	-0-	2250 3	N	-0-			-0-
01	4247 N	2894	-0-	-1353 B	-0-	2894 3	N	-0-			-0-
02	3393 N	2607	-0-	-786 B	-0-	2607 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3129 N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129 3	N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282
10	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667
10	2480 N	2403	-0-	-77 B	-0-	2403 3	N	-0-			-0-
11	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 3	N	-0-			-0-
12	2170 N	1834	-0-	-336 B	-0-	1834 3	N	-0-			-0-
01	2418 N	2255	-0-	-163 B	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
02	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 3	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2437 - 5198
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
11	810 N	580	-0-	-230 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12	775 N	54	-0-	-721 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-
02	551 N	283	-0-	-268 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2806 -	3195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		744 N	569	-0-	-175 B	-0-	569 3	N	-0-				-0-
11		780 N	398	-0-	-382 B	-0-	398 3	N	-0-				-0-
12		775 N	432	-0-	-343 B	-0-	432 3	N	-0-				-0-
01		558 N	301	-0-	-257 B	-0-	301 3	N	-0-				-0-
02		377 N	170	-0-	-207 B	-0-	170 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3	N	-0-				-0-

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2836 -	3100
10		248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116 3	N	-0-				-0-
11		240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156 3	N	-0-				-0-
12		248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113 3	N	-0-				-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-				-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
*03		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-				-0-

CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 -	3140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	2852 -	3030
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2920 -	2930
10		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-				-0-
11		270 N	216	-0-	-54 B	-0-	216 3	N	-0-				-0-
12		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-				-0-
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-				-0-
02		203 N	158	-0-	-45 B	-0-	158 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
*03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-				-0-

HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816 -	5703
10		1082 N	993	-0-	-89 B	-0-	993 3	N	-0-				-0-
11		900 N	762	-0-	-138 B	-0-	762 3	N	-0-				-0-
12		899 N	762	-0-	-137 B	-0-	762 3	N	-0-				-0-
01		992 N	705	-0-	-287 B	-0-	705 3	N	-0-				-0-
02		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
*03		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
READ		WELL #:		32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2631	- 5473
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1395 N	1331	-0-	-64 B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-	
11		1290 N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247 3	N	-0-			-0-	
12		1333 #	1072	-0-	-261 B	-261	1072 3	N	-0-			-0-	
01		1333 N	1228	-0-	-105 B	-261	1228 3	N	-0-			-0-	
02		1218 N	1189	-0-	-29 B	-261	1189 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-261									
03		1085 N	1306	-0-	221 B	-40	1306 3	N	-0-			-0-	

PERKY		WELL #:		20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2503	- 5344
10		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-			-0-	
11		1350 N	1296	-0-	-54 B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-	
12		1395 N	1142	-0-	-253 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-	
01		1395 N	1195	-0-	-200 B	-0-	1195 3	N	-0-			-0-	
02		1247 N	1213	-0-	-34 B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-			-0-	

JOHNSON -G-		WELL #:		1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224	- 4631
10		2260 N	3760	-0-	1500 B	-2649	3760 3	N	-0-			-0-	
11		1977 N	3440	-0-	1463 B	-1186	3440 3	N	-0-			-0-	
12		2449 N	3459	-0-	1010 B	-176	3459 3	N	-0-			-0-	
01		4464 #	3481	-0-	-983 B	-1159	3481 3	N	-0-			-0-	
02		3770 #	3257	-0-	-513 B	-1672	3257 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1496	CANCELLED UNDERAGE ->	-176							
03		3751 #	3413	-0-	-338 B	-1834	3413 3	N	-0-			-0-	

BURNETT 'H'		WELL #:		1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335	- 5276
10		4402 N	5225	-0-	823 B	-7526	5225 3	N	-0-			-0-	
11		4079 N	4554	-0-	475 B	-7051	4554 3	N	-0-			-0-	
12		5301 N	4434	-0-	-867 B	-7051	4434 3	N	-0-			-0-	
01		5301 #	4454	-0-	-847 B	-7898	4454 3	N	-0-			-0-	
02		4959 #	4321	-0-	-638 B	-8536	4321 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1485	CANCELLED UNDERAGE ->	-7051							
03		5301 #	4263	-0-	-1038 B	-2523	4263 3	N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:		1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255	- 5216
10		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3	N	-0-			-0-	
11		1990 N	1880	-0-	-110 B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-	
12		2232 N	1744	-0-	-488 B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-	
01		2201 N	1791	-0-	-410 B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-	
02		1827 N	1747	-0-	-80 B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:		2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343	- 5308
10		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-	
11		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-	
12		1767 N	1375	-0-	-392 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-	
01		1705 N	1437	-0-	-268 B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-	
02		1479 N	1339	-0-	-140 B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
OWEN		WELL #:		3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF. 2914 - 3154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	992 N	793	-0-	-199 B	-0-	793	3			N	-0-				-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-				-0-
12	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-				-0-
01	806 N	463	-0-	-343 B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	658	-0-	-210 B	-0-	658	3			N	-0-				-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3050 - 5907				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2655 - 5523				
10	2479 N	3066	-0-	587 B	459	3066	3			N	-0-				-0-
11	2176 N	2644	-0-	468 B	927	2644	3			N	-0-				-0-
12	3832 N	2905	-0-	-927 B	-0-	2905	3			N	-0-				-0-
01	3379 #	2842	-0-	-537 B	-537	2842	3			N	-0-				-0-
02	3161 #	2464	-0-	-697 B	-1234	2464	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1234														
03	3286 #	2683	-0-	-603 B	-1837	2683	3			N	-0-				-0-

BURNETT -J-		WELL #:		1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2312 - 5484				
10	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-				-0-
11	1950 N	1822	-0-	-128 B	-0-	1822	3			N	-0-				-0-
12	2139 N	1694	-0-	-445 B	-0-	1694	3			N	-0-				-0-
01	2046 N	1690	-0-	-356 B	-0-	1690	3			N	-0-				-0-
02	1769 N	1660	-0-	-109 B	-0-	1660	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-				-0-

HERRING -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2667 - 5540				
10	3100 N	2407	-0-	-693 B	5306	2407	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	2340	-0-	-660 B	4646	2340	3			N	-0-				-0-
12	6890 R	2244	-0-	-4646 B	-0-	2244	3			N	-0-				-0-
01	2418 N	692	-0-	-1726 B	-0-	692	3			N	-0-				-0-
02	2262 N	599	-0-	-1663 B	-0-	599	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2232 N	729	-0-	-1503 B	-0-	729	3			N	-0-				-0-

CHARLESS		WELL #:		5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2859 - 5380				
10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-				-0-
11	1410 N	1285	-0-	-125 B	-0-	1285	3			N	-0-				-0-
12	1364 N	1354	-0-	-10 B	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
01	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366	3			N	-0-				-0-
02	1247 N	1246	-0-	-1 B	-0-	1246	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1364 N	1270	-0-	-94 B	-0-	1270	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
G.W. DEAHL		WELL #:		8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541	-	5485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-				-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-				-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-				-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1922 N	760	-0-	-1162 B	-0-	760	3			N	-0-				-0-

BARNHILL		WELL #:		4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084	-	5810	
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-				-0-
12	1023 N	584	-0-	-439 B	-0-	584	3			N	-0-				-0-
01	1116 N	803	-0-	-313 B	-0-	803	3			N	-0-				-0-
02	870 N	564	-0-	-306 B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-				-0-

BARNHILL		WELL #:		3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924	-	5829	
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
12	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
01	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-				-0-
02	174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-				-0-

DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322	-	4273	
10	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-				-0-
11	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-				-0-
12	2201 N	2094	-0-	-107 B	-0-	2094	3			N	-0-				-0-
01	2170 N	2004	-0-	-166 B	-0-	2004	3			N	-0-				-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-				-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253	-	4670	
10	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-				-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-				-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-				-0-
01	2201 N	1905	-0-	-296 B	-0-	1905	3			N	-0-				-0-
02	2117 N	1957	-0-	-160 B	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2232 N	1962	-0-	-270 B	-0-	1962	3			N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437	-	5260	
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375 - 4665		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3061 N	6545	-0-	3484 B	760	6545 3			N	-0-			-0-
11		2677 N	5463	-0-	2786 B	3546	5463 3			N	-0-			-0-
12		8806 N	5260	-0-	-3546 B		5260 3			N	-0-			-0-
01		6470	5315	-0-	-1155 B	-1155	5315 3			N	-0-			-0-
02		6119 #	5359	-0-	-760 B	-1915	5359 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1915										
03		6541 #	5632	-0-	-909 B	-2824	5632 3			N	-0-			-0-

JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2470 - 4687		
10		1336 N	1691	-0-	355 B	-1042	1691 3			N	-0-			-0-
11		1171 N	2099	-0-	928 B	-114	2099 3			N	-0-			-0-
12		1949 N	2063	-0-	114 B	-0-	2063 3			N	-0-			-0-
01		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3			N	-0-			-0-
02		2030 N	1983	-0-	-47 B	-0-	1983 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3			N	-0-			-0-

BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2472 - 4443		
10		1305 N	919	-0-	-386 B	-0-	919 3			N	-0-			-0-
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3			N	-0-			-0-
12		1116 N	863	-0-	-253 B	-0-	863 3			N	-0-			-0-
01		930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 3			N	-0-			-0-
02		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2493 - 5490		
10		589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484 3			N	-0-			-0-
11		480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446 3			N	-0-			-0-
12		527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474 3			N	-0-			-0-
01		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3			N	-0-			-0-
02		435 N	419	-0-	-16 B	-0-	419 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3			N	-0-			-0-

BURNETT 122		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2210 - 5423		
10		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3			N	-0-			-0-
11		2400 N	2087	-0-	-313 B	-0-	2087 3			N	-0-			-0-
12		2232 N	1904	-0-	-328 B	-0-	1904 3			N	-0-			-0-
01		2387 N	1936	-0-	-451 B	-0-	1936 3			N	-0-			-0-
02		2030 N	1905	-0-	-125 B	-0-	1905 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 3			N	-0-			-0-

LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2970 - 5970		
10		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3			N	-0-			-0-
11		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3			N	-0-			-0-
12		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3			N	-0-			-0-
01		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3			N	-0-			-0-
02		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840	- 5417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3596 N	2940	-0-	-656 B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-	
11		3450 N	3431	-0-	-19 B	-0-	3431 3	N	-0-			-0-	
12		3851 N	3851	-0-	-0- B	-0-	3851 3	N	-0-			-0-	
01		4597 N	4597	-0-	-0- B	-0-	4597 3	N	-0-			-0-	
02		3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		4211 N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211 3	N	-0-			-0-	

SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2525	- 5810
10		527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-	
11		510 N	429	-0-	-81 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-	
12		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-	
01		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-	
02		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-	

BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104	- 2763
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-	
12		527 N	389	-0-	-138 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-	
01		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-	
02		377 N	348	-0-	-29 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200	- 5518
10		2852 N	2552	-0-	-300 B	-0-	2552 3	N	-0-			-0-	
11		2430 N	2331	-0-	-99 B	-0-	2331 3	N	-0-			-0-	
12		2542 #	2341	-0-	-201 B	-201	2341 3	N	-0-			-0-	
01		2542 N	2079	-0-	-463 B	-201	2079 3	N	-0-			-0-	
02		2262 N	2075	-0-	-187 B	-201	2075 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-201									
03		2356 N	2113	-0-	-243 B	-201	2113 3	N	-0-			-0-	

RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861	- 3225
10		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-	
11		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-	
12		1550 N	1363	-0-	-187 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-	
01		1612 N	534	-0-	-1078 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-	
02		1392 N	595	-0-	-797 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1364 N	974	-0-	-390 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-	

BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150	- 5415
10		3489 N	4843	-0-	1354 B	-2905	4843 3	N	-0-			-0-	
11		3059 N	5175	-0-	2116 B	-789	5175 3	N	-0-			-0-	
12		5425 N	4830	-0-	-595 B	-789	4830 3	N	-0-			-0-	
01		5425 #	5219	-0-	-206 B	-995	5219 3	N	-0-			-0-	
02		5075 #	4673	-0-	-402 B	-1397	4673 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-608	CANCELLED UNDERAGE ->	-789							
03		5425 #	5087	-0-	-338 B	-946	5087 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385	- 5642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3755 N	4570	-0-	815 B	815	4570	3	N	-0-			-0-	
11	3304 N	4154	-0-	850 B	1665	4154	3	N	-0-			-0-	
12	5653 N	3988	-0-	-1665 B	-0-	3988	3	N	-0-			-0-	
01	4805 #	3981	-0-	-824 B	-824	3981	3	N	-0-			-0-	
02	4495 #	3805	-0-	-690 B	-1514	3805	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1514									
03	4805 #	4188	-0-	-617 B	-2131	4188	3	N	-0-			-0-	

PRITCHARD -C-		WELL #:		10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795	- 3160
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-			-0-	
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-			-0-	
12	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3	N	-0-			-0-	
01	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715	3	N	-0-			-0-	
02	696 N	628	-0-	-68 B	-0-	628	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	775 N	501	-0-	-274 B	-0-	501	3	N	-0-			-0-	

CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110	- 3466
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-			-0-	
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-			-0-	
12	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3	N	-0-			-0-	
01	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-	
02	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 N	531	-0-	-275 B	-0-	531	3	N	-0-			-0-	

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771							
OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 - 2600
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

OTIS P		WELL #:	2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LOSURE, KEN				509289											
BEAVERS				WELL #:	1	RRCID ->	024322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

EVANS, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	024345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.				WELL #:	7	RRCID ->	024370	COMPL. DATE	01/07/1935	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, M. G.				WELL #:	1	RRCID ->	024402	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PRITCHARD				WELL #:	A 1	RRCID ->	025673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			350											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-				-0-

STEWART				WELL #:	1	RRCID ->	025682	COMPL. DATE	10/02/1950	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2915 - 3015		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289						
HOUSTON BANK & TRUST CO.		WELL #:		1	RRCID -> 041955	COMPL. DATE 01/31/1967	TOTAL DEPTH 3098	PERF. 2998	- 3076	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PRITCHARD, SALLY -B-		WELL #:		1 R	RRCID -> 096248	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2926	- 3152	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

ADAMS-COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 104904	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2986	- 3062	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 107660	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933	- 2988	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

ADAMS-COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 109529	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 3203	PERF. 2912	- 2934	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 115969	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3062	- 3090	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289								
PURVIS		WELL #:		1	RRCID -> 164565	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	2614	PERF. 2400	-	2614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERLY, MAGGIE		WELL #:		45	RRCID -> 179871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2694	-	2830
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAC 5 OPERATING, LLC		WELL #:		519562	RRCID -> 043057	COMPL. DATE 07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050	-	3055	
PRITCHARD		WELL #:		1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID -> 146198	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180	-	3305	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		522986	RRCID -> 024284	COMPL. DATE 04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
BAIRD		WELL #:		1								
10	1457 N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1041	-0-	-416 B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1235	-0-	-128 B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-

CAVIN		WELL #:		1	RRCID -> 024292	COMPL. DATE 05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A			
10	1674 N	1191	-0-	-483 B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1218	-0-	-332 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1389	-0-	-32 B	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	522986								
HEAP		WELL #:	1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		806 N	653	-0-	-153 B	-0-	653 3	N	-0-		-0-
11		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-		-0-
12		775 N	629	-0-	-146 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02		754 N	697	-0-	-57 B	-0-	697 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A	
10		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
11		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
01		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
02		1421 N	1298	-0-	-123 B	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A	
10		1767 N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1299	-0-	-437 B	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
01		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
02		1624 N	1468	-0-	-156 B	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:	1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A	
10		3069 #	2503	-0-	-566 B	-3880	2503 3	N	-0-		-0-
11		2820 #	2861	-0-	41 B	-3839	2861 3	N	-0-		-0-
12		2852 N	2060	-0-	-792 B	-3839	2060 3	N	-0-		-0-
01		2511 N	2654	-0-	143 B	-3696	2654 3	N	-0-		-0-
02		2593 N	2554	-0-	-39 B	-3696	2554 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-789	CANCELLED UNDERAGE ->	-2907					
03		2046 N	2727	-0-	681 B	-108	2727 3	N	-0-		-0-

POOL		WELL #:	1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
10		1457 N	1232	-0-	-225 B	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
01		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
02		1305 N	1205	-0-	-100 B	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
10		1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
12		1333 N	901	-0-	-432 B	-0-	901 3	N	-0-		-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
02		1160 N	988	-0-	-172 B	-0-	988 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354								
COBB				WELL #: B 1	RRCID -> 023188	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
11		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12		93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
01		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E.				WELL #: 3	RRCID -> 025725	COMPL. DATE 08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
11		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-

MCKAY OPERATING LLC				550222								
GILL				WELL #: 6	RRCID -> 156188	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 -	2888		
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			7
11		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-			7
12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			7
01		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			7
02		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			7

MEGG, L.P.				559350								
BOOTH, LUCILLE				WELL #: 2	RRCID -> 214560	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 -	3240		
10		3379 N	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		3210 N	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		3193 N	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION				562563								
MITZIE				WELL #: 8	RRCID -> 174577	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 -	3470		
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
11		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
12		558 N	349	-0-	-209 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
01		465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.			569560								
HEXTER			WELL #:	2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	627	-0-	-210 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
11	660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
12	651 N	590	-0-	-61 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
01	620 N	465	-0-	-155 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
02	580 N	514	-0-	-66 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-

CANTRELL			WELL #:	2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-

CANTRELL			WELL #:	3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-

CANTRELL			WELL #:	4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA			WELL #:	1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRADFORD			WELL #:	1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
02	348 N	317	-0-	-31 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
11	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
01	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
02	493 N	489	-0-	-4 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304	
10	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1401	-0-	-279 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1720	-0-	-78 B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
11	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
01	341 N	191	-0-	-150 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310
10	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
12	701 N	76	-0-	-625 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
01	517 N	-0-	-0-	-517 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3	N	-0-			-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
02	319 N	308	-0-	-11 B	-0-	308	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-			-0-

HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2822 - 2975
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
12	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
02	348 N	313	-0-	-35 B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2568 - 2804
10	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
11	390 N	319	-0-	-71 B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MISTEX OPERATING, INC.				570432					
BURNETT				WELL #: C 3	RRCID -> 023843	COMPL. DATE 10/00/1926	TOTAL DEPTH 2940	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-	-0-
12	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 2	N	-0-	-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-	-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2	N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: B 1	RRCID -> 024001	COMPL. DATE 12/26/1949	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A	
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 1	N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 1	N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 1	N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-

BURNETT -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024643	COMPL. DATE 08/19/1959	TOTAL DEPTH 3196	PERF. N/A	
10	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274 2	N	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-	-0-
12	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 2	N	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
02	406 N	289	-0-	-117 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-	-0-

PERKINS -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024646	COMPL. DATE 01/30/1959	TOTAL DEPTH 3029	PERF. N/A	
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
12	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200 2	N	-0-	-0-
01	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-
02	232 N	101	-0-	-131 B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-	-0-

PROTHRO -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024647	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH 2085	PERF. N/A	
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-	-0-

WEATHERLY FEE				WELL #: 1	RRCID -> 132145	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH 2980	PERF. 2941 - 2980	
10	806 N	538	-0-	-268 B	-0-	538 2	N	-0-	-0-
11	750 N	487	-0-	-263 B	-0-	487 2	N	-0-	-0-
12	961 N	553	-0-	-408 B	-0-	553 2	N	-0-	-0-
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 2	N	-0-	-0-
02	464 N	397	-0-	-67 B	-0-	397 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432								
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2560 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2710 - 2880
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-	
11	450 N	307	-0-	-143 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
12	496 N	358	-0-	-138 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
02	290 N	156	-0-	-134 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-154 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
03	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-	

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
HEITHOLT		WELL #:		1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-	

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-	
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID -> 023962			COMPL. DATE 04/05/1967			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
12		217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
02		145 N	87	-0-	-58 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID -> 023976			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10		589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
11		540 N	431	-0-	-109 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
01		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
02		406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID -> 024673			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID -> 024674			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID -> 025275			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
11		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	227	-0-	-858 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	44	-0-	-979 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
02		928 N	716	-0-	-212 B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID -> 025276			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
11		540 N	448	-0-	-92 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
12		744 N	75	-0-	-669 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
01		713 N	63	-0-	-650 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
02		435 N	360	-0-	-75 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
12	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-				-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
12	589 N	86	-0-	-503 B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1566 N	-0-	-0-	-1566 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
11	510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
12	527 N	358	-0-	-169 B	-0-	358	2			N	-0-				-0-
01	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	391	2			N	-0-				-0-
02	435 N	320	-0-	-115 B	-0-	320	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2370 - 2780				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
11		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02		261 N	24	-0-	-237 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324							
JOHNSON RANCH		WELL #:	0 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
11	450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01	465 N	319	-0-	-146 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
02	377 N	297	-0-	-80 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:	P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2212 - 2894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #:	A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025661	COMPL. DATE	06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

YAKE, WM. C		WELL #:	1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2310 - 2475
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16 2			N	-0-			-0-
11		11 N	4	-0-	-7 B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 2			N	-0-			-0-
01		31 N	3	-0-	-28 B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		31 N	9	-0-	-22 B	-0-		9 2			N	-0-			-0-

LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702 - 2982			
10		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
12		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2812 - 3055			
10		1054 N	933	-0-	-121 B	-0-		933 2			N	-0-			-0-
11		840 N	325	-0-	-515 B	-0-		325 2			N	-0-			-0-
12		1023 N	402	-0-	-621 B	-0-		402 2			N	-0-			-0-
01		930 N	41	-0-	-889 B	-0-		41 2			N	-0-			-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2895 - 3117			
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3529			
10		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-		1016 2			N	-0-			-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-		1578 2			N	-0-			-0-
12		1829 N	1454	-0-	-375 B	-0-		1454 2			N	-0-			-0-
01		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-		1629 2			N	-0-			-0-
02		1537 N	527	-0-	-1010 B	-0-		527 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2845 - 3164			
10		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 179875	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2856	-	3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 2		N	-0-			-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 2		N	-0-			-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
01	2480 N	2041	-0-	-439 B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
02	2146 N	1830	-0-	-316 B	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
MCDOWELL "G"				WELL #:	2R	RRCID -> 204438	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 3727	PERF. 2707	-	3605	
10	1798 N	1308	-0-	-490 B	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
02	2146 N	1852	-0-	-294 B	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2697 N	2375	-0-	-322 B	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
JONES, C. R. -B-				WELL #:	1R	RRCID -> 204806	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2820	-	3072	
10	2542 N	2471	-0-	-71 B	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
11	2190 N	2072	-0-	-118 B	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1836	-0-	-737 B	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
01	2480 N	1713	-0-	-767 B	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1289	-0-	-712 B	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1313	-0-	-516 B	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
JONES, C.R. A-3				WELL #:	3	RRCID -> 258736	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2830	-	2970	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MON CORP.				574328								
TADDIKEN, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 023258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
YOUNG, PETER				WELL #:	1	RRCID -> 023259	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
11	630 N	565	-0-	-65 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
12	651 N	340	-0-	-311 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
01	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02	551 N	485	-0-	-66 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MON CORP.		//CONT.//		574328							
CASE		WELL #:		1	RRCID ->	024291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JACKSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925 PERF. 2796 - 2872
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
PALMER, J. H.				WELL #:	11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131 PERF. 2670 - 2780
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
HAIDUK				WELL #:	1R	RRCID ->	171253	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032 PERF. 2838 - 2972
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11	300 N	155	-0-	-145 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
12	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
01	310 N	152	-0-	-158 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.				578951							
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	025475	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2		N	-0-		-0-
11	630 N	480	-0-	-150 B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
12	589 N	244	-0-	-345 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951													
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11		540 N	237	-0-	-303 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12		248 N	108	-0-	-140 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12		620 N	106	-0-	-514 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
11		570 N	387	-0-	-183 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12		434 N	163	-0-	-271 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
01		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		806 N	285	-0-	-521 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
11		870 N	585	-0-	-285 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12		899 N	123	-0-	-776 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
02		580 N	189	-0-	-391 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456													
10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
11		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
02		667 N	595	-0-	-72 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	180	-0-	-130 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394													
10		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
12		403 N	48	-0-	-355 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
02		261 N	109	-0-	-152 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951																
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10		124 N		90	-0-	-34 B		90	2		N	-0-				-0-
11		510 N		305	-0-	-205 B		305	2		N	-0-				-0-
12		528 N		528	-0-	-0- B		528	2		N	-0-				-0-
01		202 N		202	-0-	-0- B		202	2		N	-0-				-0-
02		290 N		177	-0-	-113 B		177	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		527 N		431	-0-	-96 B		431	2		N	-0-				-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432																
10		403 N		233	-0-	-170 B		233	2		N	-0-				-0-
11		660 N		529	-0-	-131 B		529	2		N	-0-				-0-
12		808 N		808	-0-	-0- B		808	2		N	-0-				-0-
01		316 N		316	-0-	-0- B		316	2		N	-0-				-0-
02		522 N		276	-0-	-246 B		276	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		806 N		571	-0-	-235 B		571	2		N	-0-				-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464																
10		372 N		248	-0-	-124 B		248	2		N	-0-				-0-
11		600 N		448	-0-	-152 B		448	2		N	-0-				-0-
12		832 N		832	-0-	-0- B		832	2		N	-0-				-0-
01		523 N		523	-0-	-0- B		523	2		N	-0-				-0-
02		457 N		457	-0-	-0- B		457	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		837 N		562	-0-	-275 B		562	2		N	-0-				-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466																
10		3100 N		316	-0-	-2784 B	44478	316	2		N	-0-				-0-
11		3000 N		272	-0-	-2728 B	41750	272	2		N	-0-				-0-
12		3100 N		421	-0-	-2679 B	39071	421	2		N	-0-				-0-
01		3100 N		421	-0-	-2679 B	36392	421	2		N	-0-				-0-
02		2900 N		329	-0-	-2571 B	33821	329	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-		33821									
*03		3100 N		813	-0-	-2287 B	31534	813	2		N	-0-				-0-

MORRED, INC. 586760																
DUKE HEIRS-YAKE WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850																
10		372 N		366	-0-	-6 B		366	2		N	-0-				-0-
11		239 N		239	-0-	-0- B		239	2		N	-0-				-0-
12		465 N		214	-0-	-251 B		214	2		N	-0-				-0-
01		372 N	NO RPT		-0-	-372 B					N	NO RPT				-0-
02		232 N	NO RPT		-0-	-232 B					N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		217 N	NO RPT		-0-	-217 B					N	NO RPT				-0-

INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908																
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B					N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MR. GALVANIZED-W, INC.			592443								
DAUER			WELL #: G 1	RRCID ->	024112	COMPL. DATE	07/15/1932	TOTAL DEPTH	2465	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
11		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
12		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
01		1767 N	1677	-0-	-90 B	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
02		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
DAUER			WELL #: G 2	RRCID ->	024113	COMPL. DATE	03/07/1939	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A	
10		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	N	-0-		-0-
11		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
12		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-		-0-
01		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-		-0-
02		1566 N	961	-0-	-605 B	-0-	961 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
DAUER			WELL #: T 1	RRCID ->	024114	COMPL. DATE	11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
11		1740 N	834	-0-	-906 B	-0-	834 2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1540	-0-	-103 B	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
02		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1488 N	984	-0-	-504 B	-0-	984 2	N	-0-		-0-
NGS, INC.			598339								
JOHNSON			WELL #: 1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-		-0-
11		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-		-0-
12		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
01		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
02		812 N	775	-0-	-37 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
BURNETT -79-			WELL #: 1	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2350 - 2600	
10		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
11		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	888	-0-	-507 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
01		1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
02		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
NEW-TEX OPERATING, LLC			606154								
STATE -A-			WELL #: A 9	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
NEW-TEX OPERATING II, LLC			606156						
STATE OF TEXAS A		WELL #:	1	RRCID -> 023939	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2182	- 2445	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS A		WELL #:	2	RRCID -> 023940	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2806	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
STATE -A-		WELL #:	A 8	RRCID -> 024637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
STATE -A-		WELL #:	A 38	RRCID -> 024639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
STATE -A-		WELL #:	A 10	RRCID -> 034543	COMPL. DATE 10/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2346						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782							
JACOBSON		WELL #:	1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	1261 N	1110	-0-	-151 B	-0-	1110 3	N	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-	-0-
01	877 N	404	-0-	-473 B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782							
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	4154 #	2768	-0-	-1386 B	-5256	2768 3	N	-0-		-0-	
11	4020 #	2471	-0-	-1549 B	-6805	2471 3	N	-0-		-0-	
12	3968 #	2709	-0-	-1259 B	-8064	2709 3	N	-0-		-0-	
01	3968 #	1015	-0-	-2953 B	-11017	1015 3	N	-0-		-0-	
02	2378 N	3330	-0-	952 B	-10065	3330 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7328	CANCELLED UNDERAGE ->	-2737					
03	2697 N	3400	-0-	703 B	-6625	3400 3	N	-0-		-0-	
O'NEAL CATTLE CO.				617022							
JARVIS				WELL #:	1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395 PERF. 2590 - 3268
10	T. A.	1095	-0-	1095 B	1095	1095 3	N	-0-		-0-	
11	T. A.	463	-0-	463 B	1558	463 3	N	-0-		-0-	
12	T. A.	898	-0-	898 B	2456	898 3	N	-0-		-0-	
01	T. A.	795	-0-	795 B	3251	795 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	568	-0-	568 B	3819	568 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3819							
*03	3100 N	1255	-0-	-1845 B	1974	1255 3	N	-0-		-0-	
DAUER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870 PERF. 2670 - 2772
10	806 N	20	-0-	-786 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	93	-0-	-657 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
12	403 N	58	-0-	-345 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-	
JARVIS				WELL #:	2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475 PERF. 2786 - 3330
10	T. A.	316	-0-	316 B	316	316 3	N	-0-		-0-	
11	T. A.	432	-0-	432 B	748	432 3	N	-0-		-0-	
12	T. A.	503	-0-	503 B	1251	503 3	N	-0-		-0-	
01	T. A.	471	-0-	471 B	1722	471 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	648	-0-	648 B	2370	648 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2370							
*03	2459 N	89	-0-	-2370 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
O'RYAN OIL AND GAS				617042							
SHELL-HOMES				WELL #:	1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
WENGER				WELL #:	1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O. H. M. OPERATING				617053									
CHRISTIAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3			N	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3			N	-0-		-0-
12		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3			N	-0-		-0-
01		496 N	319	-0-	-177 B	-0-	319 3			N	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3			N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3			N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3			N	-0-		-0-
01		186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122 3			N	-0-		-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3			N	-0-		-0-
11		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3			N	-0-		-0-
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3			N	-0-		-0-
01		310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198 3			N	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				N	NO RPT		-0-

JAMIESON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3			N	-0-		-0-
11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3			N	-0-		-0-
12		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3			N	-0-		-0-
01		558 N	350	-0-	-208 B	-0-	350 3			N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT-GATES				WELL #:	1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3			N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3			N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3			N	-0-		-0-
01		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3			N	-0-		-0-
02		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
11		150 N	83	-0-	-67 B	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12		124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
01		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
02		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831 - 3147	
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
11		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
12		217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01		217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040	
10		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-		-0-
12		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
01		434 N	203	-0-	-231 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830	
10		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288 - 2850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
11		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
12		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
01		837 N	532	-0-	-305 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460 - 2650
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2374 - 2924
10		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3075 - 3228
10		1147 N	671	-0-	-476 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
11		870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
01		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
02		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2935 - 2945
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2641 - 2900
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053							
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	217 N	102	-0-	-115 B	-3952	102	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	134	-0-	14 B	-3938	134	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	54	-0-	-8 B	-3938	54	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	4	-0-	-89 B	-3938	4	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3938			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3938						
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL MANAGEMENT CORPORATION				620480							
BRUMLEY, FRANCES				WELL #: A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	T. A.	88	-0-	88 B	88	88	2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	86	-0-	86 B	174	86	2	N	-0-	-0-	
12	T. A.	103	-0-	103 B	277	103	2	N	-0-	-0-	
01	T. A.	102	-0-	102 B	379	102	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	139	-0-	139 B	518	139	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			518								
03	0 N	130	-0-	130 B	648	130	2	N	-0-	-0-	

JONES, ALBERT				WELL #: B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	T. A.	924	-0-	924 B	924	924	2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	439	-0-	439 B	1363	439	2	N	-0-	-0-	
12	T. A.	821	-0-	821 B	2184	821	2	N	-0-	-0-	
01	T. A.	1293	-0-	1293 B	3477	1293	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	1209	-0-	1209 B	4686	1209	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4686								
03	0 N	1238	-0-	1238 B	5924	1238	2	N	-0-	-0-	

JONES, C. R.				WELL #: 1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	T. A.	48	-0-	48 B	48	48	2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	47	-0-	47 B	95	47	2	N	-0-	-0-	
12	T. A.	56	-0-	56 B	151	56	2	N	-0-	-0-	
01	T. A.	55	-0-	55 B	206	55	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	76	-0-	76 B	282	76	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			282								
03	0 N	71	-0-	71 B	353	71	2	N	-0-	-0-	

JONES, F. J.				WELL #: A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	T. A.	195	-0-	195 B	195	195	2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	190	-0-	190 B	385	190	2	N	-0-	-0-	
12	T. A.	228	-0-	228 B	613	228	2	N	-0-	-0-	
01	T. A.	223	-0-	223 B	836	223	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	308	-0-	308 B	1144	308	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1144								
03	0 N	286	-0-	286 B	1430	286	2	N	-0-	-0-	

JONES, F. J.				WELL #: A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	T. A.	426	-0-	426 B	426	426	2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	415	-0-	415 B	841	415	2	N	-0-	-0-	
12	T. A.	498	-0-	498 B	1339	498	2	N	-0-	-0-	
01	T. A.	488	-0-	488 B	1827	488	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	673	-0-	673 B	2500	673	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2500								
03	0 N	627	-0-	627 B	3127	627	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480								
REEDER				WELL #: A 1	RRCID -> 023683	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	74	-0-	74 B	74	74 2		N	-0-			-0-
11	T. A.	73	-0-	73 B	147	73 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	88	-0-	88 B	235	88 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	86	-0-	86 B	321	86 2		N	-0-			-0-
02	0 N	118	-0-	118 B	439	118 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				439								
03	0 N	110	-0-	110 B	549	110 2		N	-0-			-0-

OILWELL OPERATORS, INC.				621040					TOTAL DEPTH 2827 PERF. N/A			
BENEDICT				WELL #: 1	RRCID -> 023041	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/01/2016	- P/A	03/01/16						

HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 024605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
11	600 N	578	-0-	-22 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
12	651 N	437	-0-	-214 B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
01	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
02	551 N	535	-0-	-16 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 2	RRCID -> 024606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	869	-0-	-247 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	832	-0-	-284 B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
02	1073 N	988	-0-	-85 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: A 1	RRCID -> 024607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	232 N	192	-0-	-40 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-

PABLO ENERGY II, LLC				631643					TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670			
JACKSON, NORTH				WELL #: 8	RRCID -> 087030	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1227	-0-	-75 B	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1147	-0-	-217 B	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
02	1276 N	1214	-0-	-62 B	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC											
INEZ CARTER											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
631795											
WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505 2		N	-0-	-0-
11		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-	-0-
12		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-	-0-
01		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-	-0-
02		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-	-0-
SANFORD											
WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
SANFORD											
WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A											
10		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 2		N	-0-	-0-
11		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-	-0-
12		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-	-0-
01		620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 2		N	-0-	-0-
*02		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-	-0-
WHITTENBURG -D-											
WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
BURNETT S. B. -RD-											
WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A											
10		713 N	373	-0-	-340 B	-2737	373 2		N	-0-	-0-
11		0 N	591	-0-	591 B	-2146	591 2		N	-0-	-0-
12		0 N	482	-0-	482 B	-1664	482 2		N	-0-	-0-
01		372 N	498	-0-	126 B	-1538	498 2		N	-0-	-0-
02		580 N	415	-0-	-165 B	-1538	415 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1538											
*03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-	-0-
WHITTENBURG M-16											
WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
01		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-	-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	540 N	513	-0-	-27	B	-0-	513 2	Y	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 2	Y	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	461	-0-	-66	B	-0-	461 2	Y	-0-			-0-
02	493 N	358	-0-	-135	B	-0-	358 2	Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932 2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
YAKE												
WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON												
WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-	-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-	-0-

NOEL												
WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
01	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-	-0-

MCCONNELL												
WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922												
10	976 S	655	-0-	-321 B	-0-	655	2			N	-0-	-0-
11	159 S	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
12	253 S	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
01	651 S	249	-0-	-402 B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
02	168 S	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1478 S	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-	-0-

BARNES												
WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782												
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		589 N	478	-0-	-111 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
01		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
02		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862												
10		9331 #	1825	-0-	-7506 B	-7506	1825 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-7506		Y	-0-			-0-
12		0 N	1210	-0-	1210 B	-6296	1210 2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1610	-0-	-219 B	-6296	1610 2	Y	-0-			-0-
02		0 N	1481	-0-	1481 B	-4815	1481 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4815												
03		1209 N	1496	-0-	287 B	-4528	1496 2	Y	-0-			-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256												
10		1364 N	387	-0-	-977 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
12		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
01		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794												
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
11		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2	N	-0-			-0-
01		248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
02		609 N	470	-0-	-139 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		903 N	189	-0-	-714 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		403 N	133	-0-	-270 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
*02		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754												

10		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2	Y	-0-			14
11		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	Y	-0-			14
12		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2	Y	-0-			14
01		1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 2	Y	-0-			14
02		957 N	698	-0-	-259 B	-0-	698 2	Y	-0-			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	Y	-0-			14

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798												

10		870 N	817	-0-	-53 B	-0-	817 2	Y	-0-			38
11		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	Y	-0-			38
12		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	Y	-0-			38
01		806 N	706	-0-	-100 B	-0-	677 2	Y	26	64 1		-0-
02		696 N	503	-0-	-193 B	-0-	503 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	554	-0-	-128 B	-0-	490 2	Y	58	58 1		-0-

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623												

10		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	Y	-0-			-0-
11		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	Y	-0-			-0-
12		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	Y	-0-			-0-
01		868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740 2	Y	-0-			-0-
02		783 N	729	-0-	-54 B	-0-	729 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	Y	-0-			-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710												

10		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 2	Y	-0-			20
11		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	Y	-0-			20
12		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2	Y	-0-			20
01		1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1326 2	Y	64	64 1		20
02		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2	Y	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1244 2	Y	58	58 1		20

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706												

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795													
KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-		-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644													
10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			Y	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			Y	-0-		-0-
01	558 N	330	-0-	-228 B	-0-	330	2			Y	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			Y	-0-		-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696													
10	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			Y	-0-		20
11	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			Y	-0-		20
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			Y	-0-		20
01	1426 N	1339	-0-	-87 B	-0-	1148	2	191	9	Y	174	174 1	20
02	1189 N	1088	-0-	-101 B	-0-	1088	2			Y	-0-		20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1110	2	174	9	Y	158	158 1	20

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751													
10	4767 N	4767	-0-	-0- B	-0-	4356	2	411	9	Y	374	374 1	15
11	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			Y	-0-		15
12	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			Y	-0-		15
01	4774 N	2279	-0-	-2495 B	-0-	1882	2	397	9	Y	361	361 1	15
02	2001 N	625	-0-	-1376 B	-0-	625	2			Y	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2025	2	347	9	Y	315	315 1	15

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896													
10	840 N	753	-0-	-87 B	-0-	753	2			Y	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			Y	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-		-0-
01	744 N	610	-0-	-134 B	-0-	610	2			Y	-0-		-0-
02	638 N	588	-0-	-50 B	-0-	588	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																				
SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473	2			473	2		Y	-0-						14
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			342	2		Y	-0-						14
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			216	2		Y	-0-						14
01	465 N	133	-0-	-332 B	-0-	133	2			133	2		Y	-0-						14
02	319 N	122	-0-	-197 B	-0-	122	2			122	2		Y	-0-						14
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
*03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			627	2		Y	-0-						14

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270																				
10	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			206	2		N	-0-						-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			350	2		N	-0-						-0-
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			473	2		N	-0-						-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			350	2		N	-0-						-0-
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			411	2		N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-								N	-0-						-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246																				
10	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			12	2		N	-0-						-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			112	2		N	-0-						-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			24	2		N	-0-						-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			53	2		N	-0-						-0-
02	116 N	64	-0-	-52 B	-0-	64	2			64	2		N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
*03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			83	2		N	-0-						-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700																				
10	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			1275	2		Y	-0-						16
11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			839	2		Y	-0-						16
12	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			1111	2		Y	-0-						16
01	1271 N	505	-0-	-766 B	-0-	437	2	68	9	437	2	68	9	Y	62	64	1			14
02	812 N	526	-0-	-286 B	-0-	526	2			526	2		Y	-0-						14
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
*03	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1163	2	64	9	1163	2	64	9	Y	58	58	1			14

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882																				
10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			1312	2		Y	-0-						26
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			828	2		Y	-0-						26
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			903	2		Y	-0-						26
01	1302 N	836	-0-	-466 B	-0-	836	2			836	2		Y	-0-						26
02	812 N	719	-0-	-93 B	-0-	719	2			719	2		Y	-0-						26
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	899 N	731	-0-	-168 B	-0-	731	2			731	2		Y	-0-						26

PANTERA ENERGY COMPANY 638486																				
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
10	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			641	3		N	-0-						-0-
11	630 N	555	-0-	-75 B	-0-	555	3			555	3		N	-0-						-0-
12	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3			487	3		N	-0-						-0-
01	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557	3			557	3		N	-0-						-0-
02	551 N	499	-0-	-52 B	-0-	499	3			499	3		N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
*03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			574	3		N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	023046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
11	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3			N	-0-				-0-
12	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
01	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-				-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	023080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1085 N	450	-0-	-635 B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
12	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
01	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-				-0-
02	435 N	411	-0-	-24 B	-0-	411	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-				-0-

DAUER		WELL #:		B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A				
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-				-0-
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-				-0-
12	744 N	602	-0-	-142 B	-0-	602	3			N	-0-				-0-
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-				-0-
02	609 N	605	-0-	-4 B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A				
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
11	504 N	298	-0-	-206 B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
12	527 N	367	-0-	-160 B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
01	370 N	321	-0-	-49 B	-0-	321	3			N	-0-				-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-				-0-

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803	3			N	-0-				-0-
11	810 N	687	-0-	-123 B	-0-	687	3			N	-0-				-0-
12	837 N	476	-0-	-361 B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
01	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774	3			N	-0-				-0-
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-				-0-

TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A				
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-				-0-
11	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3			N	-0-				-0-
12	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	755	3			N	-0-				-0-
01	765 N	757	-0-	-8 B	-0-	757	3			N	-0-				-0-
02	667 N	610	-0-	-57 B	-0-	610	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-		348	3		N	-0-			-0-
11	390 N	329	-0-	-61	B	-0-		329	3		N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-		361	3		N	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	B	-0-		331	3		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-		364	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-		399	3		N	-0-			-0-
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A				
10	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-		457	3		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-		311	3		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-		374	3		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-		376	3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-		337	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-		367	3		N	-0-			-0-
BIVINS, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	023662	COMPL. DATE	04/30/1954	TOTAL DEPTH	2880	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2015	-	PLUGGED	10/13/15								
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	936	-0-	936	B	936		936	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				936											
03	14B2 EXT	1206	-0-	1206	B	2142		1206	3		N	-0-			-0-
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-		679	3		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-		618	3		N	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-		671	3		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-		546	3		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-		503	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-		490	3		N	-0-			-0-
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	4061 N	3994	-0-	-67	B	-0-		3994	3		N	-0-			-0-
11	3840 N	3152	-0-	-688	B	-0-		3152	3		N	-0-			-0-
12	3937 N	3773	-0-	-164	B	-0-		3773	3		N	-0-			-0-
01	4097 N	4097	-0-	-0-	B	-0-		4097	3		N	-0-			-0-
02	3827 N	3827	-0-	-0-	B	-0-		3827	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	4100 N	4100	-0-	-0-	B	-0-		4100	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
02	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
*03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3		N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
02	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
*03	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1364 N	767	-0-	-597 B	-0-	767 3		N	-0-		-0-
11	990 N	558	-0-	-432 B	-0-	558 3		N	-0-		-0-
12	837 N	499	-0-	-338 B	-0-	499 3		N	-0-		-0-
01	775 N	451	-0-	-324 B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
02	551 N	470	-0-	-81 B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
*03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-		-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
*03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-		-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
11	510 N	359	-0-	-151 B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
12	496 N	291	-0-	-205 B	-0-	291 3		N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
*03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-		-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
*03	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
01	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	318	-0-	-1 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-	

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	215	-0-	-157 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-		-0-	

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2387 N	2216	-0-	-171 B	-0-	2216 3	N	-0-		-0-	
11	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3	N	-0-		-0-	
12	2325 N	2061	-0-	-264 B	-0-	2061 3	N	-0-		-0-	
01	2201 N	1691	-0-	-510 B	-0-	1691 3	N	-0-		-0-	
02	2175 N	2022	-0-	-153 B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1054 N	964	-0-	-90 B	-0-	964 3	N	-0-		-0-	
11	960 N	853	-0-	-107 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-	
12	992 N	799	-0-	-193 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
01	961 N	734	-0-	-227 B	-0-	734 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	663	-0-	-149 B	-0-	663 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	806 N	699	-0-	-107 B	-0-	699 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-		-0-	
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-		-0-	
02	725 N	689	-0-	-36 B	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1798 N	1555	-0-	-243 B	-0-	1555 3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1411	-0-	-179 B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	1274	-0-	-307 B	-0-	1274 3	N	-0-		-0-	
01	1550 N	1385	-0-	-165 B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-	
02	1363 N	1103	-0-	-260 B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	2656	-0-	-444 B	7479	2656 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2291	-0-	-709 B	6770	2291 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2422	-0-	-678 B	6092	2422 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2977	-0-	-123 B	5969	2977 3	N	-0-			-0-
02		2900 N	1644	-0-	-1256 B	4713	1644 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4713							
*03		3100 N	1616	-0-	-1484 B	3229	1616 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1152	-0-	-78 B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
12		1240 N	1156	-0-	-84 B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1055	-0-	-47 B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1147 N	1146	-0-	-1 B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
12		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		4724	3517	-0-	-1207 B	7738	3517 3	N	-0-			-0-
11		4180	3259	-0-	-921 B	6817	3259 3	N	-0-			-0-
12		4446	3149	-0-	-1297 B	5520	3149 3	N	-0-			-0-
01		3043	2546	-0-	-497 B	5023	2546 3	N	-0-			-0-
02		2943	3120	-0-	177 B	5200	3120 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			5200							
03		3218	3231	-0-	13 B	5213	3231 3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2046 N	1945	-0-	-101 B	-0-	1945 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1815	-0-	-135 B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1814	-0-	-139 B	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1665	-0-	-288 B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
02		1769 N	1624	-0-	-145 B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1829 N	1796	-0-	-33 B	-0-	1796 3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
11	493 N	487	-0-	-6 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-	
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-		-0-	
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-		-0-	

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
01	333 N	289	-0-	-44 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	284	-0-	-35 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-		-0-	
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
01	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-	
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-		-0-	

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
12	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	288	-0-	-31 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	414	-0-	414 B	414	414 3	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	359	-0-	359 B	773	359 3	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	387	-0-	387 B	1160	387 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	380	-0-	380 B	1540	380 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1540								
*03	1786 N	246	-0-	-1540 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
11	862 N	376	-0-	-486 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
11	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3524 N	2312	-0-	-1212 B	1105	2312 3	N	-0-			-0-
11	2990 N	1885	-0-	-1105 B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1000	-0-	-363 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1860 N	1523	-0-	-337 B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	178	-0-	-194 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
10	5425 N	5305	-0-	-120 B	-5142	5305 3	N	-0-			-0-
11	5250 N	4718	-0-	-532 B	-5142	4718 3	N	-0-			-0-
12	5332 N	4946	-0-	-386 B	-5142	4946 3	N	-0-			-0-
01	5301 N	4512	-0-	-789 B	-5142	4512 3	N	-0-			-0-
02	4553 N	4702	-0-	149 B	-4993	4702 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4993						
*03	5126 N	5126	-0-	-0- B	-0-	5126 3	N	-0-			-0-
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1116 N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
02	928 N	896	-0-	-32 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1054 N	900	-0-	-154 B	-0-	900 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486					
BRITAIN, E. C.		WELL #: A		1	RRCID -> 023983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 023984	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2574 N	4114	-0-	1540 B	1540	4114 3	N	-0-	-0-
11	2238 N	4321	-0-	2083 B	3623	4321 3	N	-0-	-0-
12	2530 N	2912	-0-	382 B	4005	2912 3	N	-0-	-0-
01	2116 N	2400	-0-	284 B	4289	2400 3	N	-0-	-0-
02	5233	2957	-0-	-2276 B	2013	2957 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	2013					
03	5838	3769	-0-	-2069 B	-56	3769 3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 3		RRCID -> 023985	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 023986	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3535 N	7108	-0-	3573 B	3573	7108 3	N	-0-	-0-
11	3066 N	6815	-0-	3749 B	7322	6815 3	N	-0-	-0-
12	3261 N	7675	-0-	4414 B	11736	7675 3	N	-0-	-0-
01	5893	3673	-0-	-2220 B	9516	3673 3	N	-0-	-0-
02	5676	5524	-0-	-152 B	9364	5524 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	9364					
03	6038	7241	-0-	1203 B	10567	7241 3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 023987	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1681	1312	-0-	-369 B	-4787	1312 3	N	-0-	-0-
11	1469	2329	-0-	860 B	-3927	2329 3	N	-0-	-0-
12	1636	2105	-0-	469 B	-3458	2105 3	N	-0-	-0-
*01	3875 #	417	-0-	-3458 B	-6916	417 3	N	-0-	-0-
02	3509 #	1555	-0-	-1954 B	-8870	1555 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-7634	CANCELLED UNDERAGE ->	-1236			
03	2418 #	2356	-0-	-62 B	-7696	2356 3	N	-0-	-0-

BROWN G		WELL #: G 2		RRCID -> 024028	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-	-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469 3	N	-0-	-0-
01	1364 N	943	-0-	-421 B	-0-	943 3	N	-0-	-0-
02	1392 N	1388	-0-	-4 B	-0-	1388 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-275 B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-
03	1457 N	1182	-0-	-275 B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1143	-0-	-267 B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1212	-0-	-90 B	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
11	510 N	190	-0-	-320 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
12	589 N	156	-0-	-433 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
01	527 N	137	-0-	-390 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02	174 N	83	-0-	-91 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
10	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
11	780 N	579	-0-	-201 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
12	806 N	580	-0-	-226 B	-0-	580 3		N	-0-			-0-
01	678 N	616	-0-	-62 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A	
10	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
10	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
12	806 N	683	-0-	-123 B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	174 N	137	-0-	-37 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BELL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	024329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12	3		N	-0-					-0-
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A					
10	1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	972	-0-	-258 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	947	-0-	-293 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1031	-0-	-147 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240 N	123	-0-	-117 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1144	-0-	-26 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1111	-0-	-98 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1130	-0-	-79 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1102 N	1040	-0-	-62 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A					
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-			-0-
11	870 N	702	-0-	-168 B	-0-	702	3			N	-0-			-0-
12	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3			N	-0-			-0-
01	899 N	805	-0-	-94 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A			
10	1581 N	1381	-0-	-200 B	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1322	-0-	-104 B	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
01	1395 N	1205	-0-	-190 B	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
11	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
12	651 N	426	-0-	-225 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	435 N	130	-0-	-305 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A			
10	1395 N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1283	-0-	-37 B	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1203	-0-	-161 B	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1250	-0-	-83 B	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1550 N	1116	-0-	-434 B	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	981	-0-	-519 B	-0-	981	3			N	-0-			-0-
12	1519 N	895	-0-	-624 B	-0-	895	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	651 N	597	-0-	-54 B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
11	630 N	493	-0-	-137 B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
12	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
01	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
11	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-			-0-
12	899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
01	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	860	3			N	-0-			-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A			
10	1023 N	918	-0-	-105 B	-0-	918	3			N	-0-			-0-
11	870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823	3			N	-0-			-0-
12	961 N	828	-0-	-133 B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
01	930 N	652	-0-	-278 B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-			-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A			
10	1488 N	1467	-0-	-21 B	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
01	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
02	1392 N	1288	-0-	-104 B	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-			-0-

HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A			
10	2728 N	2511	-0-	-217 B	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
11	2520 N	2295	-0-	-225 B	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
12	2573 N	2285	-0-	-288 B	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
01	2511 N	2311	-0-	-200 B	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
02	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1860 N	2079	-0-	219 B	-3980	2079 3			N	-0-			-0-
11	1860 N	2067	-0-	207 B	-3773	2067 3			N	-0-			-0-
12	1240 N	1753	-0-	513 B	-3260	1753 3			N	-0-			-0-
01	2077 N	1679	-0-	-398 B	-3260	1679 3			N	-0-			-0-
02	2001 N	2017	-0-	16 B	-3244	2017 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3244							
*03	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3			N	-0-			-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1395 N	1298	-0-	-97 B	-0-	1298 3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1053	-0-	-267 B	-0-	1053 3			N	-0-			-0-
12	1364 N	835	-0-	-529 B	-0-	835 3			N	-0-			-0-
01	1302 N	1136	-0-	-166 B	-0-	1136 3			N	-0-			-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3			N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A		
10	744 N	209	-0-	-535 B	-0-	209 3			N	-0-			-0-
11	570 N	187	-0-	-383 B	-0-	187 3			N	-0-			-0-
12	341 N	95	-0-	-246 B	-0-	95 3			N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3			N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3			N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3			N	-0-			-0-
12	558 N	358	-0-	-200 B	-0-	358 3			N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3			N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
10	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3			N	-0-			-0-
11	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 3			N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 3			N	-0-			-0-
01	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267 3			N	-0-			-0-
02	339 N	112	-0-	-227 B	-0-	112 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 N	128	-0-	-213 B	-0-	128 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717 3	N	-0-	-0-		
11	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622 3	N	-0-	-0-		
12	775 N	582	-0-	-193 B	-0-	582 3	N	-0-	-0-		
01	671 N	539	-0-	-132 B	-0-	539 3	N	-0-	-0-		
02	609 N	546	-0-	-63 B	-0-	546 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-	-0-		
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-	-0-		
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-		
12	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-	-0-		
01	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-	-0-		
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-	-0-		
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A
10	2759 N	2329	-0-	-430 B	-4273	2329 3	N	-0-	-0-		
11	2640 N	2069	-0-	-571 B	-4273	2069 3	N	-0-	-0-		
12	2542 N	1632	-0-	-910 B	-4273	1632 3	N	-0-	-0-		
01	2325 N	2113	-0-	-212 B	-4273	2113 3	N	-0-	-0-		
02	2001 N	1649	-0-	-352 B	-4273	1649 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4273					
*03	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 3	N	-0-	-0-		
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A
10	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690 3	N	-0-	-0-		
11	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3	N	-0-	-0-		
12	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 3	N	-0-	-0-		
01	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3	N	-0-	-0-		
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-	-0-		
MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
10	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 3	N	-0-	-0-		
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-		
12	434 N	318	-0-	-116 B	-0-	318 3	N	-0-	-0-		
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 3	N	-0-	-0-		
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	102	-0-	-208 B	-0-	102 3	N	-0-	-0-		
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-	-0-		
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-	-0-		
12	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3	N	-0-	-0-		
01	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 3	N	-0-	-0-		
02	493 N	471	-0-	-22 B	-0-	471 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-		2001	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1949	-0-	-61	B	-0-		1949	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2015	-0-	-248	B	-0-		2015	3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1678	-0-	-337	B	-0-		1678	3		N	-0-			-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	B	-0-		2132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-		2026	3		N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1209 N	1095	-0-	-114	B	-0-		1095	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	990	-0-	-150	B	-0-		990	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1235	-0-	-5	B	-0-		1235	3		N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-		1206	3		N	-0-			-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-		1078	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-		1289	3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A				
10	1705 N	1567	-0-	-138	B	-0-		1567	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1194	-0-	-396	B	-0-		1194	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1481	-0-	-131	B	-0-		1481	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1456	-0-	-125	B	-0-		1456	3		N	-0-			-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-		1296	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-		1530	3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	775 N	577	-0-	-198	B	-0-		577	3		N	-0-			-0-
11	750 N	430	-0-	-320	B	-0-		430	3		N	-0-			-0-
12	682 N	395	-0-	-287	B	-0-		395	3		N	-0-			-0-
01	589 N	540	-0-	-49	B	-0-		540	3		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-		501	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-		554	3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-		32	3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-		54	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	3		N	-0-			-0-

PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A				
10	899 N	840	-0-	-59	B	-0-		840	3		N	-0-			-0-
11	780 N	777	-0-	-3	B	-0-		777	3		N	-0-			-0-
12	899 N	762	-0-	-137	B	-0-		762	3		N	-0-			-0-
01	837 N	781	-0-	-56	B	-0-		781	3		N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-		837	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-		901	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-				-0-
11	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
12	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
01	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
02	261 N	221	-0-	-40 B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-				-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A				
10	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911	3			N	-0-				-0-
11	930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831	3			N	-0-				-0-
12	961 N	562	-0-	-399 B	-0-	562	3			N	-0-				-0-
01	899 N	775	-0-	-124 B	-0-	775	3			N	-0-				-0-
02	812 N	766	-0-	-46 B	-0-	766	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-				-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A				
10	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	3			N	-0-				-0-
11	690 N	627	-0-	-63 B	-0-	627	3			N	-0-				-0-
12	713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3			N	-0-				-0-
01	682 N	540	-0-	-142 B	-0-	540	3			N	-0-				-0-
02	609 N	538	-0-	-71 B	-0-	538	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-				-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-				-0-
12	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-				-0-
02	261 N	247	-0-	-14 B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A				
10	837 N	677	-0-	-160 B	-0-	677	3			N	-0-				-0-
11	810 N	508	-0-	-302 B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
12	806 N	626	-0-	-180 B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
01	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-				-0-
02	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A				
10	1148 N	773	-0-	-375 B	-0-	773	3			N	-0-				-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-				-0-
12	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-				-0-
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-				-0-
02	740 N	574	-0-	-166 B	-0-	574	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	810 N	593	-0-	-217 B	-0-	593	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	1426 N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335 3		N	-0-			-0-	
11	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-	
12	1333 N	993	-0-	-340 B	-0-	993 3		N	-0-			-0-	
01	1333 N	1168	-0-	-165 B	-0-	1168 3		N	-0-			-0-	
02	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3		N	-0-			-0-	

THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A	
10	1829 N	1558	-0-	-271 B	-0-	1558 3		N	-0-			-0-	
11	1560 N	1544	-0-	-16 B	-0-	1544 3		N	-0-			-0-	
12	1581 N	1493	-0-	-88 B	-0-	1493 3		N	-0-			-0-	
01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3		N	-0-			-0-	
02	1479 N	1420	-0-	-59 B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3		N	-0-			-0-	

UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-	
11	810 N	708	-0-	-102 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-	
12	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-	
01	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-	
02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-	

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	N/A	
10	1333 N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-	
11	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-	
12	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-	
01	1302 N	1200	-0-	-102 B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-	
02	1218 N	1148	-0-	-70 B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-	

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	N/A	
10	1891 N	1688	-0-	-203 B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-	
11	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-	
12	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3		N	-0-			-0-	
01	1674 N	1454	-0-	-220 B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-	
02	1595 N	1515	-0-	-80 B	-0-	1515 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-	

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A	
10	2914 N	3362	-0-	448 B	-2189	3362 3		N	-0-			-0-	
11	3780 N	3306	-0-	-474 B	-2189	3306 3		N	-0-			-0-	
12	3720 N	2998	-0-	-722 B	-2189	2998 3		N	-0-			-0-	
01	3348 N	3717	-0-	369 B	-1820	3717 3		N	-0-			-0-	
02	3190 N	3200	-0-	10 B	-1810	3200 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1810							
*03	3413 N	3413	-0-	-0- B	-0-	3413 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID -> 024395			COMPL. DATE 11/00/1932			TOTAL DEPTH	2720 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID -> 024396			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	203 N	179	-0-	-24 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 024398			COMPL. DATE 08/28/1939			TOTAL DEPTH	2677 PERF. N/A				
10	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID -> 024399			COMPL. DATE 08/13/1938			TOTAL DEPTH	2931 PERF. N/A				
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 024400			COMPL. DATE 10/24/1947			TOTAL DEPTH	2915 PERF. N/A				
10	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	377 N	240	-0-	-137 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	266	-0-	-137 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID -> 024401			COMPL. DATE 10/22/1935			TOTAL DEPTH	2690 PERF. N/A				
10	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
11	870 N	711	-0-	-159 B	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	677	-0-	-191 B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
01	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	696 N	263	-0-	-433 B	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	527 N	295	-0-	-232 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
10	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-	
11	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 3	N	-0-		-0-	
12	775 N	623	-0-	-152 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
01	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
01	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	291	-0-	-28 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	658	-0-	-182 B	-0-	658 3	N	-0-		-0-	
12	837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781 3	N	-0-		-0-	
01	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-		-0-	
02	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-		-0-	

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1426 N	1342	-0-	-84 B	-0-	1342 3	N	-0-		-0-	
11	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3	N	-0-		-0-	
12	1178 N	761	-0-	-417 B	-0-	761 3	N	-0-		-0-	
01	1333 N	1067	-0-	-266 B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-	
02	1247 N	868	-0-	-379 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-	

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-	
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
12	1457 N	1223	-0-	-234 B	-0-	1223 3	N	-0-		-0-	
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-		-0-	
02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1871	-0-	-229 B	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
12	3193 N	2155	-0-	-1038 B	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
01	2728 N	2555	-0-	-173 B	-0-	2555 3		N	-0-			-0-
02	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169 3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	9129 R	3023	-0-	-6106 B	-0-	3023 3		N	-0-			-0-
11	3420 #	2932	-0-	-488 B	-488	2932 3		N	-0-			-0-
12	3534 #	2803	-0-	-731 B	-1219	2803 3		N	-0-			-0-
01	3534 #	2846	-0-	-688 B	-1907	2846 3		N	-0-			-0-
02	2842 #	2336	-0-	-506 B	-2413	2336 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2413								
03	3038 #	2898	-0-	-140 B	-2553	2898 3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1674 N	1156	-0-	-518 B	-2366	1156 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	2404	-0-	964 B	-1402	2404 3		N	-0-			-0-
12	2697 N	850	-0-	-1847 B	-1402	850 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1800	-0-	653 B	-749	1800 3		N	-0-			-0-
02	2271 N	1867	-0-	-404 B	-749	1867 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-749						
*03	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-			-0-

B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2821 N	1184	-0-	-1637 B	-4965	1184 3		N	-0-			-0-
11	3780 N	2093	-0-	-1687 B	-4965	2093 3		N	-0-			-0-
12	4278 N	668	-0-	-3610 B	-4965	668 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	2410	-0-	1232 B	-3733	2410 3		N	-0-			-0-
02	2030 N	2401	-0-	371 B	-3362	2401 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3362						
*03	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742 3		N	-0-			-0-

DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	024661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	58 N	9	-0-	-49 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	159	-0-	-182 B	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-	

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320	
10	3286 #	2529	-0-	-757 B	-2955	2529	3	N	-0-		-0-	
11	3180 #	1785	-0-	-1395 B	-4350	1785	3	N	-0-		-0-	
12	3286 #	991	-0-	-2295 B	-6645	991	3	N	-0-		-0-	
01	3286 #	3118	-0-	-168 B	-6813	3118	3	N	-0-		-0-	
02	1740 N	2241	-0-	501 B	-6312	2241	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6253	CANCELLED UNDERAGE ->		-59					
03	992 N	2598	-0-	1606 B	-4647	2598	3	N	-0-		-0-	

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
11	1800 N	1084	-0-	-716 B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	852	-0-	-791 B	-0-	852	3	N	-0-		-0-	
02	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3	N	-0-		-0-	

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3	N	-0-		-0-	
11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-	
12	1860 N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682	3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1719	-0-	-79 B	-0-	1719	3	N	-0-		-0-	
02	1392 N	1128	-0-	-264 B	-0-	1128	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3	N	-0-		-0-	

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1587	2251	-0-	664 B	2772	2251	3	N	-0-		-0-	
11	1388	2529	-0-	1141 B	3913	2529	3	N	-0-		-0-	
12	6522 R	2609	-0-	-3913 B	-0-	2609	3	N	-0-		-0-	
01	3441 #	573	-0-	-2868 B	-2868	573	3	N	-0-		-0-	
02	3219 #	2419	-0-	-800 B	-3668	2419	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3668								
03	3441 #	2419	-0-	-1022 B	-4690	2419	3	N	-0-		-0-	

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
10	4588 N	5155	-0-	567 B	-4343	5155	3	N	-0-		-0-	
11	5250 N	3664	-0-	-1586 B	-4343	3664	3	N	-0-		-0-	
12	5146 N	1945	-0-	-3201 B	-4343	1945	3	N	-0-		-0-	
01	5146 N	4523	-0-	-623 B	-4343	4523	3	N	-0-		-0-	
02	3538 N	4586	-0-	1048 B	-3295	4586	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3295					
*03	4642 N	4642	-0-	-0- B	-0-	4642	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2201 N	1168	-0-	-1033 B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
11		2940 N	2426	-0-	-514 B	-0-	2426 3	N	-0-		-0-
12		2170 N	1041	-0-	-1129 B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
01		3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289 3	N	-0-		-0-
02		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978 3	N	-0-		-0-
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1457 N	1100	-0-	-357 B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
11		1230 N	983	-0-	-247 B	-0-	983 3	N	-0-		-0-
12		1302 N	1183	-0-	-119 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
01		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1178 N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	971	-0-	-49 B	-0-	971 3	N	-0-		-0-
12		1178 N	1000	-0-	-178 B	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
01		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
02		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		3193 #	2671	-0-	-522 B	-1185	2671 3	N	-0-		-0-
11		3090 #	2813	-0-	-277 B	-1462	2813 3	N	-0-		-0-
12		3193 #	2763	-0-	-430 B	-1892	2763 3	N	-0-		-0-
01		2704	2852	-0-	148 B	-1744	2852 3	N	-0-		-0-
02		2615	2668	-0-	53 B	-1691	2668 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1691							
03		2759 N	2829	-0-	70 B	-1621	2829 3	N	-0-		-0-
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
10		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
12		2077 N	345	-0-	-1732 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01		1561 N	1166	-0-	-395 B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
02		1498 N	1156	-0-	-342 B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-		-0-
WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2914 N	2324	-0-	-590 B	-1857	2324 3	N	-0-		-0-
11		2640 N	1934	-0-	-706 B	-1857	1934 3	N	-0-		-0-
12		1984 N	2560	-0-	576 B	-1281	2560 3	N	-0-		-0-
01		2325 N	2435	-0-	110 B	-1171	2435 3	N	-0-		-0-
02		1856 N	2202	-0-	346 B	-825	2202 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-825					
03		2573 N	2308	-0-	-265 B	-0-	2308 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR		WELL #:		2	RRCID -> 024687		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	651 N	1985	-0-	1334 B	-5545	1985 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	2773	-0-	1573 B	-3972	2773 3		N	-0-			-0-
12	992 N	2427	-0-	1435 B	-2537	2427 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	3082	-0-	1098 B	-1439	3082 3		N	-0-			-0-
02	2668 N	2335	-0-	-333 B	-1439	2335 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1439						
*03	3075 N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		3	RRCID -> 024688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1475	-0-	-55 B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1026	-0-	-648 B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1346	-0-	-75 B	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	1457 N	1431	-0-	-26 B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID -> 024694		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 024695		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	426 N	418	-0-	-8 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
*03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		1	RRCID -> 024702		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
*03	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 024703		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554	
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
*03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
BIVINS		WELL #:	1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02		203 N	188	-0-	-15 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
11		720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
12		744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
01		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-			-0-
02		667 N	428	-0-	-239 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1798 N	1610	-0-	-188 B	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1628	-0-	-82 B	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
12		1767 N	1662	-0-	-105 B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
01		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
02		1566 N	1206	-0-	-360 B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1674 N	1603	-0-	-71 B	-0-	1603 3		N	-0-			-0-

SANFORD-BIVINS		WELL #:	B 2	RRCID ->	025260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
12		303 N	255	-0-	-48 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
12		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
01		279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02		232 N	230	-0-	-2 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
12	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
01	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1546	1327	-0-	-219 B	45179	1327 3		N	-0-			-0-
11	1346	1376	-0-	30 B	45209	1376 3		N	-0-			-0-
12	1530	2122	-0-	592 B	45801	2122 3		N	-0-			-0-
01	1276	2278	-0-	1002 B	46803	2278 3		N	-0-			-0-
02	1188	2284	-0-	1096 B	47899	2284 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47899												
03	1299	2856	-0-	1557 B	49456	2856 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	521	-0-	-649 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
12	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
01	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
02	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH WELL #: 8004 RRCID -> 025424 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15												

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
02	1247 N	1107	-0-	-140 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1182	-0-	-151 B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2821 N	1167	-0-	-1654 B	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
11		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501 3	N	-0-			-0-
12		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3	N	-0-			-0-
01		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3	N	-0-			-0-
02		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2835 N	2622	-0-	-213 B	-0-	2622 3	N	-0-			-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		3224 N	2876	-0-	-348 B	-0-	2876 3	N	-0-			-0-
11		2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 3	N	-0-			-0-
12		3162 N	2978	-0-	-184 B	-0-	2978 3	N	-0-			-0-
01		2716 N	2585	-0-	-131 B	-0-	2585 3	N	-0-			-0-
02		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2866 N	2686	-0-	-180 B	-0-	2686 3	N	-0-			-0-

BATES		WELL #:		1	RRCID ->	025494	COMPL. DATE	11/28/1945	TOTAL DEPTH	3498	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1736 N	995	-0-	-741 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
11		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
12		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
01		992 N	205	-0-	-787 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	630	-0-	-176 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
12		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	86	-0-	-162 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
12		744 N	462	-0-	-282 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
01		713 N	551	-0-	-162 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
02		493 N	350	-0-	-143 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1984 N	1669	-0-	-315 B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1260	-0-	-660 B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
12		2108 N	475	-0-	-1633 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
02		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2246 N	1868	-0-	-378 B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
11		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1410	-0-	-233 B	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
01		1527 N	975	-0-	-552 B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
02		1463 N	1187	-0-	-276 B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3		N	-0-			-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1550 N	1338	-0-	-212 B	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
11		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
02		1334 N	1282	-0-	-52 B	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A		
10		3844 #	3316	-0-	-528 B	-1318	3316 3		N	-0-			-0-
11		3720 #	3280	-0-	-440 B	-1758	3280 3		N	-0-			-0-
12		3844 #	3893	-0-	49 B	-1709	3893 3		N	-0-			-0-
01		2835	4098	-0-	1263 B	-446	4098 3		N	-0-			-0-
02		2735	3200	-0-	465 B	19	3200 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		19									
03		3003 N	4402	-0-	1399 B	1418	4402 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1054 N	777	-0-	-277 B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
01		775 N	290	-0-	-485 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
02		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		3038 N	3875	-0-	837 B	837	3875 3		N	-0-			-0-
11		2638 N	4101	-0-	1463 B	2300	4101 3		N	-0-			-0-
12		3046 N	3596	-0-	550 B	2850	3596 3		N	-0-			-0-
01		6511 R	3661	-0-	-2850 B	-0-	3661 3		N	-0-			-0-
02		3973 #	3738	-0-	-235 B	-235	3738 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-235									
03		4247 #	3703	-0-	-544 B	-779	3703 3		N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A		
10		3379 N	2694	-0-	-685 B	-0-	2694 3		N	-0-			-0-
11		3833 N	5013	-0-	1180 B	1180	5013 3		N	-0-			-0-
12		4082 N	3554	-0-	-528 B	652	3554 3		N	-0-			-0-
01		2828 N	3562	-0-	734 B	1386	3562 3		N	-0-			-0-
02		4843 #	3215	-0-	-1628 B	-242	3215 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-242									
03		5177 #	4068	-0-	-1109 B	-1351	4068 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
11		840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	871	-0-	-214 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
01		992 N	394	-0-	-598 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
02		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1922 N	1818	-0-	-104 B	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1549	-0-	-11 B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1761	-0-	-192 B	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	838	-0-	-991 B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3	N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2458 N	2222	-0-	-236 B	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
11	2158 N	2512	-0-	354 B	354	2512	3	N	-0-			-0-
12	2331 N	2727	-0-	396 B	750	2727	3	N	-0-			-0-
01	1691 N	2531	-0-	840 B	1590	2531	3	N	-0-			-0-
02	4273 R	2683	-0-	-1590 B	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2728 #	2637	-0-	-91 B	-91	2637	3	N	-0-			-0-

GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3968 N	2516	-0-	-1452 B	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
11	3893 N	3995	-0-	102 B	102	3995	3	N	-0-			-0-
12	3751 N	2881	-0-	-870 B	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
01	2884 N	3317	-0-	433 B	433	3317	3	N	-0-			-0-
02	3857 #	2962	-0-	-895 B	-462	2962	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-462								
03	4123 #	3915	-0-	-208 B	-670	3915	3	N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
12	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	2037	-0-	-102 B	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2232 N	1336	-0-	-896 B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-

HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1705 N	884	-0-	-821 B	-0-	884	3	N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1410	-0-	-272 B	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1860 N	1626	-0-	-234 B	-0-	1626	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	2905 - 3148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER				WELL #:	1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	1018	-0-	-55 B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1178 N	821	-0-	-357 B	-0-	821	3			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
12	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	025552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	5088	-0-	1988 B	1988	5088	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	2825	-0-	-275 B	1713	2825	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	1547	-0-	-1353 B	360	1547	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			360										
03	3238	1672	-0-	-1566 B	-1206	1672	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3	N	-0-		-0-					-0-
11	2040 N	2007	-0-	-33 B	-0-	2007	3	N	-0-		-0-					-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3	N	-0-		-0-					-0-
01	2263 N	2036	-0-	-227 B	-0-	2036	3	N	-0-		-0-					-0-
02	1943 N	1829	-0-	-114 B	-0-	1829	3	N	-0-		-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2015 N	1893	-0-	-122 B	-0-	1893	3	N	-0-		-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025557	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	2759 N	1710	-0-	-1049 B	-0-	1710	3	N	-0-		-0-					-0-
11	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3	N	-0-		-0-					-0-
12	2356 N	1899	-0-	-457 B	-0-	1899	3	N	-0-		-0-					-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3	N	-0-		-0-					-0-
02	2553 N	2098	-0-	-455 B	-0-	2098	3	N	-0-		-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3	N	-0-		-0-					-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1160 N	750	-0-	-410 B	-0-	750	3	N	-0-		-0-					-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3	N	-0-		-0-					-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3	N	-0-		-0-					-0-
01	744 N	121	-0-	-623 B	-0-	121	3	N	-0-		-0-					-0-
02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-		-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-					-0-

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	2017 N	1413	-0-	-604 B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-					-0-
11	1767 N	3061	-0-	1294 B	1294	3061	3	N	-0-		-0-					-0-
12	1928 N	2201	-0-	273 B	1567	2201	3	N	-0-		-0-					-0-
01	1440 N	2129	-0-	689 B	2256	2129	3	N	-0-		-0-					-0-
02	4619 R	2363	-0-	-2256 B	-0-	2363	3	N	-0-		-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3162 #	2908	-0-	-254 B	-254	2908	3	N	-0-		-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3145 N	2130	-0-	-1015 B	-0-	2130	3			N	-0-				-0-
11	2759 N	3173	-0-	414 B	414	3173	3			N	-0-				-0-
12	2910 N	2496	-0-	-414 B	-0-	2496	3			N	-0-				-0-
01	2180 N	2300	-0-	120 B	120	2300	3			N	-0-				-0-
02	3393 #	2363	-0-	-1030 B	-910	2363	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-910											
03	3627 #	4348	-0-	721 B	-189	4348	3			N	-0-				-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	2763	-0-	2763 B	2763	2763	3			N	-0-				-0-
12	16647 #	3963	-0-	-12684 B	-9921	3963	3			N	-0-				-0-
01	15718	3133	-0-	-12585 B	-22506	3133	3			N	-0-				-0-
02	2668 N	3074	-0-	406 B	-22100	3074	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-22100											
03	3968 N	2407	-0-	-1561 B	-22100	2407	3			N	-0-				-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2232 N	2221	-0-	-11 B	-0-	2221	3			N	-0-				-0-
11	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-				-0-
12	2263 N	2210	-0-	-53 B	-0-	2210	3			N	-0-				-0-
01	2232 N	2199	-0-	-33 B	-0-	2199	3			N	-0-				-0-
02	2059 N	2048	-0-	-11 B	-0-	2048	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2201 N	2185	-0-	-16 B	-0-	2185	3			N	-0-				-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2635 N	1931	-0-	-704 B	-0-	1931	3			N	-0-				-0-
11	2220 N	2204	-0-	-16 B	-0-	2204	3			N	-0-				-0-
12	2852 N	2180	-0-	-672 B	-0-	2180	3			N	-0-				-0-
01	1922 N	1909	-0-	-13 B	-0-	1909	3			N	-0-				-0-
02	2117 N	2017	-0-	-100 B	-0-	2017	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2170 N	2076	-0-	-94 B	-0-	2076	3			N	-0-				-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	9933 N	9933	-0-	-0- B	-0-	9933	3			N	-0-				-0-
11	8760 N	8760	-0-	-0- B	-0-	8760	3			N	-0-				-0-
12	9171 N	9171	-0-	-0- B	-0-	9171	3			N	-0-				-0-
01	9920 N	8749	-0-	-1171 B	-0-	8749	3			N	-0-				-0-
02	8468 N	8036	-0-	-432 B	-0-	8036	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	9176 N	8701	-0-	-475 B	-0-	8701	3			N	-0-				-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1426 N	36	-0-	-1390 B	-0-	36	3			N	-0-				-0-
11	900 N	606	-0-	-294 B	-0-	606	3			N	-0-				-0-
12	2356 N	1309	-0-	-1047 B	-0-	1309	3			N	-0-				-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-				-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1302 N	1024	-0-	-278 B	-0-	1024	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
12		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	1022	-0-	-249 B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
02		1131 N	1122	-0-	-9 B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3		N	-0-			-0-

OLSSON		WELL #:		1	RRCID ->	025587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0 W	807	-0-	807 B	807	807 3		N	-0-			-0-
11		960 #	56	-0-	-904 B	-97	56 3		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-97			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-97			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16													

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		3203 N	3142	-0-	-61 B	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
11		2265 N	3142	-0-	877 B	877	3142 3		N	-0-			-0-
12		2596 N	2604	-0-	8 B	885	2604 3		N	-0-			-0-
01		2210 N	2707	-0-	497 B	1382	2707 3		N	-0-			-0-
02		7444	2472	-0-	-4972 B	-3590	2472 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3590									
03		7099 #	2187	-0-	-4912 B	-8502	2187 3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
11		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
12		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
11		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
12		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1286	-0-	-605 B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
02		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1891 N	1841	-0-	-50 B	-0-	1841 3		N	-0-			-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1674 N	692	-0-	-982 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
11		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1088	-0-	-524 B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
01		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
02		1392 N	926	-0-	-466 B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1085 N	1006	-0-	-79 B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0 B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
12	1147 N	1136	-0-	-11 B	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	1008	-0-	-65 B	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0 B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0 B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0 B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
02	783 N	603	-0-	-180 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	802 N	802	-0-	-0 B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
ROBERTSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11	360 N	15	-0-	-345 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0 B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	447 N	447	-0-	-0 B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1101 N	1101	-0-	-0 B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0 B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
12	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0 B	-0-	955	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	4898 #	1764	-0-	-3134 B	-12569	1764	3			N	-0-			-0-
11	4740 #	1590	-0-	-3150 B	-15719	1590	3			N	-0-			-0-
12	4898 #	1199	-0-	-3699 B	-19418	1199	3			N	-0-			-0-
01	4867 #	583	-0-	-4284 B	-23702	583	3			N	-0-			-0-
02	1537 N	1470	-0-	-67 B	-23702	1470	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -17761 CANCELLED UNDERAGE -> -5941													
03	1209 N	1177	-0-	-32 B	-17761	1177	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	748	-0-	-557 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1427 N	303	-0-	-1124 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 3	N	-0-			-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
12	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 3	N	-0-			-0-
01	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3	N	-0-			-0-
02	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3	N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0	779	-0-	779 B	779	779 3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A
10	3100 N	3673	-0-	573 B	4507	3673 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3143	-0-	143 B	4650	3143 3	N	-0-			-0-
12	7957 R	3307	-0-	-4650 B	-0-	3307 3	N	-0-			-0-
01	3782 #	925	-0-	-2857 B	-2857	925 3	N	-0-			-0-
02	3538 #	1068	-0-	-2470 B	-5327	1068 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3782 #	589	-0-	-3193 B	-8520	589 3	N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	8405 N	1794	-0-	-6611 B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
11	6870 N	1988	-0-	-4882 B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
12	5673 N	5035	-0-	-638 B	-0-	5035 3	N	-0-			-0-
01	4613 N	4613	-0-	-0- B	-0-	4613 3	N	-0-			-0-
02	3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5022 N	2383	-0-	-2639 B	-0-	2383 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-			-0-
11		2499 R	2499	-0-	-0- B	-0-	2499 3	N	-0-			-0-
12		2604 #	1945	-0-	-659 B	-659	1945 3	N	-0-			-0-
01		2635 N	2855	-0-	220 B	-439	2855 3	N	-0-			-0-
02		2407 N	2562	-0-	155 B	-284	2562 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-284								
*03		2414 N	2698	-0-	284 B	-0-	2698 3	N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1619 N	2982	-0-	1363 B	1363	2982 3	N	-0-			-0-
11		1415 N	4672	-0-	3257 B	4620	4672 3	N	-0-			-0-
12		8012 N	3392	-0-	-4620 B	-0-	3392 3	N	-0-			-0-
01		3565 #	3481	-0-	-84 B	-84	3481 3	N	-0-			-0-
02		4524 #	3082	-0-	-1442 B	-1526	3082 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1526								
03		4836 #	3329	-0-	-1507 B	-3033	3329 3	N	-0-			-0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
10		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
12		1211 N	1116	-0-	-95 B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
01		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
10		2722 N	1941	-0-	-781 B	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
11		2385 N	2175	-0-	-210 B	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
12		2606 N	3263	-0-	657 B	657	3263 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	2940	-0-	987 B	1644	2940 3	N	-0-			-0-
02		1855 N	1640	-0-	-215 B	1429	1640 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1429								
*03		4671 R	3242	-0-	-1429 B	-0-	3242 3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
10		1694 N	3941	-0-	2247 B	2515	3941 3	N	-0-			-0-
11		1480 N	3689	-0-	2209 B	4724	3689 3	N	-0-			-0-
12		1695 N	3689	-0-	1994 B	6718	3689 3	N	-0-			-0-
01		8336	3175	-0-	-5161 B	1557	3175 3	N	-0-			-0-
02		5033 R	3476	-0-	-1557 B	-0-	3476 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4154 #	3563	-0-	-591 B	-591	3563 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THATEN		WELL #:		1	RRCID ->	025637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	1592	-0-	1592 B	1592	1592	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	1377	-0-	-1523 B	69	1377	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			69												
03	2945 N	1403	-0-	-1542 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3142 N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3565 N	3184	-0-	-381 B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	2779 N	2803	-0-	24 B	24	2803	3			N	-0-					-0-
02	2683 N	2710	-0-	27 B	51	2710	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			51												
03	2935 N	2977	-0-	42 B	93	2977	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	2813 N	520	-0-	-2293 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	435 N	413	-0-	-22 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #:		2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	638	-0-	-478 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	870 N	73	-0-	-797 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	3286 #	1875	-0-	-1411 B	-6714	1875	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1507	-0-	-353 B	-6714	1507	3			N	-0-					-0-
12	1922 N	1723	-0-	-199 B	-6714	1723	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	1287	-0-	-573 B	-6714	1287	3			N	-0-					-0-
02	1450 N	1656	-0-	206 B	-6508	1656	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2262	CANCELLED UNDERAGE ->											
03	1736 N	1871	-0-	135 B	-2127	1871	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. H. -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -4-		WELL #:		2	RRCID -> 042690			COMPL. DATE 09/25/1967			TOTAL DEPTH	2650 PERF. 2344 - 2492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	783	3	N	-0-		-0-
11		870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3	N	-0-		-0-
12		868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	3	N	-0-		-0-
01		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3	N	-0-		-0-
02		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3	N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID -> 042831			COMPL. DATE 10/04/1967			TOTAL DEPTH	3439 PERF. 2788 - 2860
10		868 N	630	-0-	-238 B	-0-	630	3	N	-0-		-0-
11		810 N	637	-0-	-173 B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
12		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-		-0-
01		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-		-0-
02		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3	N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID -> 056396			COMPL. DATE 09/20/1973			TOTAL DEPTH	3103 PERF. 2774 - 3103
10		1457 N	525	-0-	-932 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
11		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
12		1767 N	964	-0-	-803 B	-0-	964	3	N	-0-		-0-
01		527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
02		1339 N	97	-0-	-1242 B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3	N	-0-		-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID -> 058066			COMPL. DATE 04/03/1974			TOTAL DEPTH	3262 PERF. 2953 - 3262
10		1643 N	842	-0-	-801 B	-0-	842	3	N	-0-		-0-
11		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3	N	-0-		-0-
12		2263 N	800	-0-	-1463 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-
01		2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3	N	-0-		-0-
02		1955 N	1862	-0-	-93 B	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3	N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID -> 060553			COMPL. DATE 12/09/1974			TOTAL DEPTH	3340 PERF. 3221 - 3292
10		1984 N	1696	-0-	-288 B	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
11		1770 N	4	-0-	-1766 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
01		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3	N	-0-		-0-
02		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID -> 076869			COMPL. DATE 03/28/1978			TOTAL DEPTH	3436 PERF. 3264 - 3295
10		2697 N	2684	-0-	-13 B	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
11		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3	N	-0-		-0-
12		2821 N	2574	-0-	-247 B	-0-	2574	3	N	-0-		-0-
01		2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3	N	-0-		-0-
02		2262 N	1676	-0-	-586 B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
10	961 N	643	-0-	-318 B	-0-	643	3			N	-0-
11	810 N	2	-0-	-808 B	-0-	2	3			N	-0-
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-
02	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536
10	868 N	336	-0-	-532 B	-0-	336	3			N	-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-
12	868 N	214	-0-	-654 B	-0-	214	3			N	-0-
01	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	160	3			N	-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	217 N	71	-0-	-146 B	-0-	71	3			N	-0-

VILAS		WELL #:		2	RRCID ->	078346	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3162 - 3370
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BRUMLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	078675	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2864 - 2965
10	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-
11	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280
10	3057 N	-0-	-0-	-3057 B	-0-					N	-0-
11	2670 N	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-
01	2099 N	4057	-0-	1958 B	1958	4057	3			N	-0-
02	2007 N	4469	-0-	2462 B	4420	4469	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4420							
03	2498	3529	-0-	1031 B	5451	3529	3			N	-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895
10	748 N	707	-0-	-41 B	-0-	707	3			N	-0-
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-
12	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633	3			N	-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-
02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	517 N	487	-0-	-30 B	-0-	487	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
MCKEE, GARLAND		WELL #:	3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	496 N	113	-0-	-383 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-

KUYKENDALL		WELL #:	1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832
10	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	924	-0-	-186 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	867	-0-	-311 B	-0-	867 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3	N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #:	1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834
10	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:	C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490
10	465 N	331	-0-	-134 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
11	459 N	325	-0-	-134 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-		-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:	R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2772 - 2938
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MCCONNELL -A-		WELL #:	1 R	RRCID ->	095627	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2589 - 2753
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868		
10	2046 N	1898	-0-	-148 B	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
11	1800 N	1372	-0-	-428 B	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
12	1922 N	1833	-0-	-89 B	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1777	-0-	-114 B	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1829 N	1802	-0-	-27 B	-0-	1802	3			N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A		
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	58 N	12	-0-	-46 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268		
10	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
12	2116 N	1976	-0-	-140 B	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-			-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960		
10	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
11	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
12	496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-		-0-	
11	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	579	-0-	-568 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3	N	-0-		-0-	
02	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3	N	-0-		-0-	

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436
10	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 3	N	-0-		-0-	
11	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721 3	N	-0-		-0-	
12	3069 N	2843	-0-	-226 B	-0-	2843 3	N	-0-		-0-	
01	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3	N	-0-		-0-	
02	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2835 N	2396	-0-	-439 B	-0-	2396 3	N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
02	203 N	167	-0-	-36 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-	

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247
10	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 3	N	-0-		-0-	
11	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-		-0-	
12	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-	
01	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-		-0-	
02	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3305 - 3370
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	929	-0-	-271 B	-0-	929	3	N	-0-			-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3	N	-0-			-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2108 N	1757	-0-	-351 B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2328 - 2835
10	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3	N	-0-			-0-

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2332 - 2594
10	0 W	924	-0-	924 B	25180	924	3	N	-0-			-0-
11	0 W	708	-0-	708 B	25888	708	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	932	-0-	-2168 B	23720	932	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	934	-0-	-2166 B	21554	934	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	824	-0-	-2076 B	19478	824	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19478								
*03	3100 N	922	-0-	-2178 B	17300	922	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3107 - 3320
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2682 - 2774
10	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GOOBER		WELL #:		2	RRCID ->	131754	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2438 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	263 N	132	-0-	-131 B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	283 N	5	-0-	-278 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	191 N	-0-	-0-	-191 B	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 - 3170		
10	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-			-0-

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3275 - 3356		
10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
12	1581 N	1333	-0-	-248 B	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
01	1519 N	1359	-0-	-160 B	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
02	1334 N	1237	-0-	-97 B	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954		
10	806 N	652	-0-	-154 B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
11	570 N	422	-0-	-148 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	651 N	162	-0-	-489 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
02	406 N	245	-0-	-161 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3547 - 3603		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1023 N	804	-0-	-219 B	-0-	804	3	N	-0-		-0-	
11	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	864	3	N	-0-		-0-	
12	1473 N	115	-0-	-1358 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
01	806 N	290	-0-	-516 B	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
02	841 N	774	-0-	-67 B	-0-	774	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-		-0-	

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 - 2634	
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	813	-0-	-357 B	-0-	813	3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	834	3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	882	-0-	-141 B	-0-	882	3	N	-0-		-0-	
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3040 - 3270	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 2214 - 2400	
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2705 - 2829	
10	3100 N	3650	-0-	550 B	550	3650	3	N	-0-		-0-	
11	985 N	435	-0-	-550 B	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	3658 #	-0-	-0-	-3658 B	-3658			N	-0-		-0-	
02	3422 #	1824	-0-	-1598 B	-5256	1824	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5256								
03	3658 #	-0-	-0-	-3658 B	-8914			N	-0-		-0-	

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2646 - 2780	
10	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	641	-0-	-619 B	-0-	641	3	N	-0-		-0-	
12	1394 N	221	-0-	-1173 B	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
01	1064 N	-0-	-0-	-1064 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
MANN		WELL #:	1	RRCID ->	156774	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3349 - 3630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:	8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 - 3270			
10	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
02	1189 N	1097	-0-	-92 B	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1271 N	1076	-0-	-195 B	-0-	1076	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2688 - 2790			
10	2404 N	3622	-0-	1218 B	1218	3622	3			N	-0-			-0-
11	2054 N	3090	-0-	1036 B	2254	3090	3			N	-0-			-0-
12	2243 N	3852	-0-	1609 B	3863	3852	3			N	-0-			-0-
01	1855 N	2783	-0-	928 B	4791	2783	3			N	-0-			-0-
02	4167	4630	-0-	463 B	5254	4630	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5254										
03	4653	2951	-0-	-1702 B	3552	2951	3			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:	7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2239 - 2372			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCHLEE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3086 - 3498			
10	4785 N	4399	-0-	-386 B	-0-	4399	3			N	-0-			-0-
11	3780 N	2505	-0-	-1275 B	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
12	4526 N	6611	-0-	2085 B	2085	6611	3			N	-0-			-0-
01	3252 N	9207	-0-	5955 B	8040	9207	3			N	-0-			-0-
02	3114 N	8545	-0-	5431 B	13471	8545	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			13471										
*03	21987 R	8516	-0-	-13471 B	-0-	8516	3			N	-0-			-0-

WALL		WELL #:	1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2510 - 3279			
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
11	360 N	248	-0-	-112 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
01	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2504 -	2662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		589 N	466	-0-	-123 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
11		570 N	487	-0-	-83 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-	
12		589 N	470	-0-	-119 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-	
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-	
02		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-	

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2930 -	3055
10		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-			-0-	
11		870 N	749	-0-	-121 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-	
12		868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 3	N	-0-			-0-	
01		899 N	776	-0-	-123 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-	
02		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-	

MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3082 -	3450
10		1891 N	1829	-0-	-62 B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-	
11		1800 N	1061	-0-	-739 B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-	
12		1767 N	1156	-0-	-611 B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-	
01		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3	N	-0-			-0-	
02		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-	

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2442 -	2760
10		2914 N	1881	-0-	-1033 B	-6324	1881 3	N	-0-			-0-	
11		2790 N	2610	-0-	-180 B	-6324	2610 3	N	-0-			-0-	
12		2852 N	2561	-0-	-291 B	-6324	2561 3	N	-0-			-0-	
01		1891 N	2004	-0-	113 B	-6211	2004 3	N	-0-			-0-	
02		2523 N	1146	-0-	-1377 B	-6211	1146 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6211							
03		2573 N	1798	-0-	-775 B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-	

DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2260 -	2760
10		682 N	430	-0-	-252 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-	
11		630 N	555	-0-	-75 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-	
12		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-	
01		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
02		551 N	310	-0-	-241 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-			-0-	

HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2940 -	3064
10		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-	
11		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-	
12		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-	
01		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-			-0-	
02		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
11	750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
12	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
01	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
02	696 N	685	-0-	-11 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719	
10	527 N	432	-0-	-95 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
11	450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
12	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
01	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704	
10	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
12	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
01	1051 N	653	-0-	-398 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
02	899 N	653	-0-	-246 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103	
10	6820 #	6024	-0-	-796 B	-796	6024 3		N	-0-			-0-
11	6600 #	5586	-0-	-1014 B	-1810	5586 3		N	-0-			-0-
12	6820 #	5346	-0-	-1474 B	-3284	5346 3		N	-0-			-0-
01	6820 #	5313	-0-	-1507 B	-4791	5313 3		N	-0-			-0-
02	6322 #	5004	-0-	-1318 B	-6109	5004 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6109								
03	6758 #	5307	-0-	-1451 B	-7560	5307 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993	
10	465 N	362	-0-	-103 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
11	600 N	413	-0-	-187 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	406 N	345	-0-	-61 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	242	-0-	-347 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056	
10	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
11	3030 N	2265	-0-	-765 B	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
12	2759 N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
01	2852 N	2589	-0-	-263 B	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
02	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2573 N	2491	-0-	-82 B	-0-	2491 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
10	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			Y	-0-				-0-					
11	660 N	588	-0-	-72 B	-0-	588	3			Y	-0-				-0-					
12	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505	3			Y	-0-				-0-					
01	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486	3			Y	-0-				-0-					
02	580 N	470	-0-	-110 B	-0-	470	3			Y	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			Y	-0-				-0-					
DOWD												WELL #:	1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815
10	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-				-0-					
11	600 N	385	-0-	-215 B	-0-	385	3			N	-0-				-0-					
12	678 N	430	-0-	-248 B	-0-	430	3			N	-0-				-0-					
01	457 N	302	-0-	-155 B	-0-	302	3			N	-0-				-0-					
02	377 N	325	-0-	-52 B	-0-	325	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-				-0-					
SMITH, FRED												WELL #:	3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450
10	3751 N	3743	-0-	-8 B	-0-	3743	3			N	-0-				-0-					
11	3332 N	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3			N	-0-				-0-					
12	3844 N	3573	-0-	-271 B	-0-	3573	3			N	-0-				-0-					
01	2891 N	3748	-0-	857 B	857	3748	3			N	-0-				-0-					
02	2786 N	3454	-0-	668 B	1525	3454	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											1525								
03	3046 N	3627	-0-	581 B	2106	3627	3			N	-0-				-0-					
SHERIDAN												WELL #:	3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822
10	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-				-0-					
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-				-0-					
12	558 N	474	-0-	-84 B	-0-	474	3			N	-0-				-0-					
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-				-0-					
02	551 N	497	-0-	-54 B	-0-	497	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
*03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-				-0-					
DRUCILLA												WELL #:	2	RRCID ->	167662	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4742	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
BELL												WELL #:	1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354
10	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-				-0-					
11	510 N	374	-0-	-136 B	-0-	374	3			N	-0-				-0-					
12	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-				-0-					
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-				-0-					
02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412	3			N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 - 3500	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	560	-0-	-153 B	-0-	560	3	N	-0-		-0-	
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-		-0-	
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3	N	-0-		-0-	

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 3300	
10	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3	N	-0-		-0-	
02	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	3	N	-0-		-0-	

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 - 3268	
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
11	960 N	271	-0-	-689 B	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-		-0-	
02	261 N	222	-0-	-39 B	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772	
10	3694 N	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3	N	-0-		-0-	
11	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	3	N	-0-		-0-	
12	3472 N	3029	-0-	-443 B	-0-	3029	3	N	-0-		-0-	
01	3689 N	3475	-0-	-214 B	-0-	3475	3	N	-0-		-0-	
02	3248 N	2791	-0-	-457 B	-0-	2791	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	3326 N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	3	N	-0-		-0-	

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 - 2948	
10	2294 N	2206	-0-	-88 B	-0-	2206	3	N	-0-		-0-	
11	2250 N	2110	-0-	-140 B	-0-	2110	3	N	-0-		-0-	
12	2294 N	2162	-0-	-132 B	-0-	2162	3	N	-0-		-0-	
01	2201 N	1525	-0-	-676 B	-0-	1525	3	N	-0-		-0-	
02	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3	N	-0-		-0-	

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797	
10	1085 N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	3	N	-0-		-0-	
11	1050 N	926	-0-	-124 B	-0-	926	3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	1006	-0-	-79 B	-0-	1006	3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-	
02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	992 N	937	-0-	-55 B	-0-	937	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761		
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	803	-0-	-189 B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
11	900 N	735	-0-	-165 B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
12	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
01	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
02	725 N	711	-0-	-14 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728	
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	232 N	204	-0-	-28 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762	
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
11	450 N	332	-0-	-118 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
12	465 N	315	-0-	-150 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
01	465 N	232	-0-	-233 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
02	319 N	287	-0-	-32 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081	
10	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
11	750 N	655	-0-	-95 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	136	-0-	-1104 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
01	920 N	-0-	-0-	-920 B	-0-			N	-0-			-0-
02	638 N	88	-0-	-550 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435	
10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
11		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	825	-0-	-384 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	1040	-0-	-4 B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550	
10		4253 N	2498	-0-	-1755 B	-0-	2498 3	N	-0-			-0-
11		3360 N	2838	-0-	-522 B	-0-	2838 3	N	-0-			-0-
12		3981 N	4086	-0-	105 B	105	4086 3	N	-0-			-0-
01		2799 N	3825	-0-	1026 B	1131	3825 3	N	-0-			-0-
02		2693 N	2230	-0-	-463 B	668	2230 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		668								
*03		4776 R	4108	-0-	-668 B	-0-	4108 3	N	-0-			-0-

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319	
10		868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
11		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
12		899 N	722	-0-	-177 B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
01		868 N	295	-0-	-573 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
02		754 N	352	-0-	-402 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	457	-0-	-256 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300	
10		4030 N	3636	-0-	-394 B	-0-	3636 3	N	-0-			-0-
11		3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082 3	N	-0-			-0-
12		3968 N	3574	-0-	-394 B	-0-	3574 3	N	-0-			-0-
01		2903 N	1698	-0-	-1205 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
02		2797 N	3549	-0-	752 B	752	3549 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		752								
03		3058 N	3690	-0-	632 B	1384	3690 3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098	
10		0 W	3318	-0-	3318 B	3318	3318 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	1780	-0-	-1220 B	2098	1780 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2158	-0-	-942 B	1156	2158 3	N	-0-			-0-
01		4499 N	3343	-0-	-1156 B	-0-	3343 3	N	-0-			-0-
02		3160 N	3160	-0-	-0- B	-0-	3160 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
STEWART, A. A.		WELL #:	203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2604	-	3098			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-				
11		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-				
12		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-				
01		4330 R	4330	-0-	-0- B	-0-	4330 3	N	-0-			-0-				
02		3699 R	3699	-0-	-0- B	-0-	3699 3	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3	N	-0-			-0-				

TAYLOR -A-					WELL #:	2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2700	-	3100
10		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 3	N	-0-			-0-				
11		2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3	N	-0-			-0-				
12		3100 N	4934	-0-	1834 B	1834	4934 3	N	-0-			-0-				
01		3100 N	3157	-0-	57 B	1891	3157 3	N	-0-			-0-				
02		2900 N	4429	-0-	1529 B	3420	4429 3	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					3420											
*03		7983	5253	-0-	-2730 B	690	5253 3	N	-0-			-0-				

BRIAN					WELL #:	2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3250	-	3500
10		1085 N	804	-0-	-281 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-				
11		1020 N	216	-0-	-804 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-				
12		1085 N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-				
01		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-				
02		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		1085 N	623	-0-	-462 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-				

BRUMLEY-SUNSET					WELL #:	2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804	-	3200
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				

THOMAS, MARY					WELL #:	2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2736	-	3150
10		2077 N	1743	-0-	-334 B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-				
11		2310 N	1699	-0-	-611 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-				
12		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-			-0-				
01		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3	N	-0-			-0-				
02		2900 N	3061	-0-	161 B	161	3061 3	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					161											
*03		2244 N	2083	-0-	-161 B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-				

BRITAIN, E.C.					WELL #:	39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605	-	3100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 -	3399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		1097R	RRCID ->	175522	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3034 -	3170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 -	3250	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 -	3068	
10	775 N	553	-0-	-222 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
11	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
12	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 -	2526	
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
12	434 N	232	-0-	-202 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	345 N	147	-0-	-198 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	261 N	227	-0-	-34 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3106 -	3360	
10	744 N	519	-0-	-225 B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
12	837 N	773	-0-	-64 B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
02	783 N	660	-0-	-123 B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3367		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3183 - 3405		
10	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
01	1442 N	1360	-0-	-82 B	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2780 - 3055		
10	1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1395 N	891	-0-	-504 B	-0-	891	3			N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402		
10	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770		
10	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-

GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 - 3358		
10	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
11	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
12	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 - 2848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
01	527 N	415	-0-	-112 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
02	406 N	375	-0-	-31 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 - 2994
10	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
12	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
01	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
02	812 N	758	-0-	-54 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 - 2836
10	1116 N	984	-0-	-132 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
11	900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	854	-0-	-262 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
01	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760
10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1130	-0-	-190 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	124	-0-	-1271 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	868	-0-	-234 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
12	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
01	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WELLS -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 - 2862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448 3	N	-0-				-0-
11		480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407 3	N	-0-				-0-
12		465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3	N	-0-				-0-
01		434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	N	-0-				-0-
02		406 N	390	-0-	-16 B	-0-	390 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-				-0-

BISCHEL				WELL #:	1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 - 2700
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-				-0-
11		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-				-0-
12		1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103 3	N	-0-				-0-
01		1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023 3	N	-0-				-0-
02		1015 N	1000	-0-	-15 B	-0-	1000 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062 3	N	-0-				-0-

SWEATT				WELL #:	3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3052 - 3220
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

SHARY				WELL #:	2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2686 - 3000
10		1656 N	3523	-0-	1867 B	1867	3523 3	N	-0-				-0-
11		1447 N	3060	-0-	1613 B	3480	3060 3	N	-0-				-0-
12		1610 N	1090	-0-	-520 B	2960	1090 3	N	-0-				-0-
01		6388 R	3428	-0-	-2960 B	-0-	3428 3	N	-0-				-0-
02		3509 #	3005	-0-	-504 B	-504	3005 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-504									
03		3751 #	3222	-0-	-529 B	-1033	3222 3	N	-0-				-0-

KRAKER				WELL #:	2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3100 - 3359
10		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3	N	-0-				-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3	N	-0-				-0-
12		1519 N	1381	-0-	-138 B	-0-	1381 3	N	-0-				-0-
01		1612 N	1423	-0-	-189 B	-0-	1423 3	N	-0-				-0-
02		1450 N	1341	-0-	-109 B	-0-	1341 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-				-0-

HARDWICK				WELL #:	3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3336 - 3550
10		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-				-0-
11		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-				-0-
12		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-				-0-
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-				-0-
02		145 N	36	-0-	-109 B	-0-	36 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513			
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		341 N	214	-0-	-127 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
02		348 N	111	-0-	-237 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130		
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
02		203 N	152	-0-	-51 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511		
10		4418 N	4418	-0-	-0- B	-0-	4418 3		N	-0-			-0-
11		4560 N	4284	-0-	-276 B	-0-	4284 3		N	-0-			-0-
12		4557 N	3994	-0-	-563 B	-0-	3994 3		N	-0-			-0-
01		4433 N	4287	-0-	-146 B	-0-	4287 3		N	-0-			-0-
02		4147 N	4000	-0-	-147 B	-0-	4000 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		4660 N	4660	-0-	-0- B	-0-	4660 3		N	-0-			-0-
FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333		
10		992 N	935	-0-	-57 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
11		960 N	958	-0-	-2 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
12		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
01		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
02		928 N	924	-0-	-4 B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2174 - 2657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3730 N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730 3		N	-0-			-0-
11		5586 N	5586	-0-	-0- B	-0-	5586 3		N	-0-			-0-
12		3627 N	3337	-0-	-290 B	-0-	3337 3		N	-0-			-0-
01		3720 N	3228	-0-	-492 B	-0-	3228 3		N	-0-			-0-
02		5394 N	3059	-0-	-2335 B	-0-	3059 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3348 N	3274	-0-	-74 B	-0-	3274 3		N	-0-			-0-

BROWN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3271 - 3600
10		4697 N	2937	-0-	-1760 B	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
11		3960 N	9	-0-	-3951 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12		4350 N	6889	-0-	2539 B	2539	6889 3		N	-0-			-0-
01		3084 N	4915	-0-	1831 B	4370	4915 3		N	-0-			-0-
02		2961 N	4585	-0-	1624 B	5994	4585 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		5994									
*03		9268 R	3274	-0-	-5994 B	-0-	3274 3		N	-0-			-0-

OLSSON				WELL #:	2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2726 - 3070
10		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-			-0-

LANE, C. A.				WELL #:	2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3128 - 3225
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCKEIG, ELLA				WELL #:	3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3126 - 3240
10		620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
11		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
12		496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01		589 N	408	-0-	-181 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
02		522 N	184	-0-	-338 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	46	-0-	-388 B	-0-	46 3		N	-0-			-0-

ATCHESON				WELL #:	4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3140 - 3350
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
11		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
12		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
01		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
02		580 N	503	-0-	-77 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3146 - 3400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
12		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-		-0-
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-		-0-
02		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-		-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3211 - 3400

10		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3	N	-0-		-0-
11		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3	N	-0-		-0-
12		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
01		2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3	N	-0-		-0-
02		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3	N	-0-		-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3181 - 3300

10		589 N	333	-0-	-256 B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
11		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
02		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3	N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2592 - 2674

10		651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
11		570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537	3	N	-0-		-0-
12		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
02		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3	N	-0-		-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2588 - 2640

10		620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
11		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
12		558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
01		558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	3	N	-0-		-0-
02		522 N	476	-0-	-46 B	-0-	476	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2917 - 3230

10		3910 N	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	3	N	-0-		-0-
11		3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	3	N	-0-		-0-
12		3937 N	3308	-0-	-629 B	-0-	3308	3	N	-0-		-0-
01		3906 N	2946	-0-	-960 B	-0-	2946	3	N	-0-		-0-
02		3596 N	3462	-0-	-134 B	-0-	3462	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3901 N	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-	-0-	
11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-	-0-	
12		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 3	N	-0-	-0-	
01		775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
02		754 N	521	-0-	-233 B	-0-	521 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 N	419	-0-	-294 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610
10		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-	-0-	
11		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-	-0-	
12		1172 N	1100	-0-	-72 B	-0-	1100 3	N	-0-	-0-	
01		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-	-0-	
02		814 N	663	-0-	-151 B	-0-	663 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		890 N	129	-0-	-761 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110
10		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3	N	-0-	-0-	
11		3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771 3	N	-0-	-0-	
12		3813 N	2895	-0-	-918 B	-0-	2895 3	N	-0-	-0-	
01		3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 3	N	-0-	-0-	
02		3654 N	2711	-0-	-943 B	-0-	2711 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922 3	N	-0-	-0-	

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
11		360 N	69	-0-	-291 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
12		775 N	344	-0-	-431 B	-0-	344 3	N	-0-	-0-	
01		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-	-0-	
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	64	-0-	-277 B	-0-	64 3	N	-0-	-0-	

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445
10		1798 N	1741	-0-	-57 B	-0-	1741 3	N	-0-	-0-	
11		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-	-0-	
12		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-	-0-	
01		1736 N	729	-0-	-1007 B	-0-	729 3	N	-0-	-0-	
02		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 3	N	-0-	-0-	

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 - 3171
10		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	
12		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
01		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
02		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11		330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12		496 N	279	-0-	-217 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
01		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
02		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426	
10		868 N	644	-0-	-224 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
11		870 N	429	-0-	-441 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
12		1080 N	733	-0-	-347 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
01		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	305	-0-	-439 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804	
10		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
11		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
12		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
01		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
02		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351	
10		1579	1191	-0-	-388 B	35268	1191 3	N	-0-			-0-
11		1372	1291	-0-	-81 B	35187	1291 3	N	-0-			-0-
12		1576	1710	-0-	134 B	35321	1710 3	N	-0-			-0-
01		1348	2108	-0-	760 B	36081	2108 3	N	-0-			-0-
02		1250	2009	-0-	759 B	36840	2009 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		36840								
03		1366	2247	-0-	881 B	37721	2247 3	N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693	
10		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-			-0-
11		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
12		811 N	772	-0-	-39 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
01		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
02		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117	
10		248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
01		186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
02		261 N	146	-0-	-115 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924	-	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-		
11	1170 N	1108	-0-	-62 B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-		
12	1271 N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-		
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-			-0-		
02	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	1093	-0-	-178 B	-0-	1093 3		N	-0-			-0-		

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872	-	3047
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218	-	2775
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-		
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-		
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-		
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-		
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-		

FUQUA		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483	-	4804
10	2759 N	410	-0-	-2349 B	-4414	410 3		N	-0-			-0-		
11	2310 N	467	-0-	-1843 B	-4414	467 3		N	-0-			-0-		
12	1674 N	510	-0-	-1164 B	-4414	510 3		N	-0-			-0-		
01	403 N	629	-0-	226 B	-4188	629 3		N	-0-			-0-		
02	464 N	478	-0-	14 B	-4174	478 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4174													
*03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-		

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194	-	2800
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-		
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-		
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-		
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-		
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-		

THATEN 285		WELL #:		2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3441	-	3562
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-			-0-		
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-		
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-		
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-			-0-		
02	58 N	25	-0-	-33 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-				-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
12	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-				-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-				-0-
02	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-				-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740				
10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
11	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
12	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
01	345 N	83	-0-	-262 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-				-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A				
10	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
11	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
12	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
01	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-				-0-
02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-				-0-

TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610				
10	589 N	480	-0-	-109 B	-0-	480	3			N	-0-				-0-
11	600 N	542	-0-	-58 B	-0-	542	3			N	-0-				-0-
12	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-				-0-
02	522 N	467	-0-	-55 B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3			N	-0-				-0-

ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650				
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-				-0-
12	1705 N	1355	-0-	-350 B	-0-	1355	3			N	-0-				-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-				-0-
02	1740 N	1493	-0-	-247 B	-0-	1493	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1364 N	537	-0-	-827 B	-0-	537	3			N	-0-				-0-

BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660				
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-				-0-
11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-				-0-
12	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911	3			N	-0-				-0-
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-				-0-
02	928 N	866	-0-	-62 B	-0-	866	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	655	-0-	-244 B	-0-	655	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1364 N	1249	-0-	-115 B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615	
10	992 N	77	-0-	-915 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	512	-0-	-898 B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
12	899 N	559	-0-	-340 B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	442	-0-	-116 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526	
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
11	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
12	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
01	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
02	348 N	290	-0-	-58 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3373 - 3575	
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
01	403 N	31	-0-	-372 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	377 N	45	-0-	-332 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 - 2636	
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
12	279 N	74	-0-	-205 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	420 N	60	-0-	-360 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655	
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
Penny -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583			
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587			
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405			
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
01	434 N	230	-0-	-204 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156			
10	775 N	694	-0-	-81 B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-			-0-
12	620 N	500	-0-	-120 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
01	682 N	400	-0-	-282 B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546			
10	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
02	1160 N	738	-0-	-422 B	-0-	738	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3126 - 3414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3493 - 3585
10	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
12	961 N	764	-0-	-197 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	5	-0-	-1173 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	957 N	386	-0-	-571 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2296 - 2623
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
11	930 N	691	-0-	-239 B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	992 N	421	-0-	-571 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01	961 N	350	-0-	-611 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
02	667 N	184	-0-	-483 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2624 - 3164
10	1160 N	775	-0-	-385 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
11	990 N	954	-0-	-36 B	-0-	954 3		N	-0-			-0-
12	1094 N	999	-0-	-95 B	-0-	999 3		N	-0-			-0-
01	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2841 - 3175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3170 - 3830
10	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12	124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	15	-0-	-72 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3	N	-0-		-0-	
11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-	
12	1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171 3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-	
02	1044 N	1032	-0-	-12 B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	726	-0-	-452 B	-0-	726 3	N	-0-		-0-	

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041
10	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-		-0-	
11	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-		-0-	
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-		-0-	
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-		-0-	
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-		-0-	

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408
10	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-		-0-	
11	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-		-0-	
12	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-		-0-	
01	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-		-0-	
02	1653 N	1607	-0-	-46 B	-0-	1607 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1798 N	1632	-0-	-166 B	-0-	1632 3	N	-0-		-0-	

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179
10	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-		-0-	
11	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-	
12	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-		-0-	
01	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-	
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-	

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081
10	3410 #	2592	-0-	-818 B	-818	2592 3	N	-0-		-0-	
11	3300 #	1731	-0-	-1569 B	-2387	1731 3	N	-0-		-0-	
12	3689 #	1807	-0-	-1882 B	-4269	1807 3	N	-0-		-0-	
01	3689 #	2317	-0-	-1372 B	-5641	2317 3	N	-0-		-0-	
02	3451 #	1940	-0-	-1511 B	-7152	1940 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7152								
03	3689 #	2532	-0-	-1157 B	-8309	2532 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	589 N	430	-0-	-159 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-				-0-
11	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3	N	-0-		-0-				-0-
12	589 N	430	-0-	-159 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-				-0-
01	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3	N	-0-		-0-				-0-
02	551 N	524	-0-	-27 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-		-0-				-0-
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450				
10	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3	N	-0-		-0-				-0-
11	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433	3	N	-0-		-0-				-0-
12	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3	N	-0-		-0-				-0-
01	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-				-0-
02	406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399	3	N	-0-		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-				-0-
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 - 3565				
10	868 N	684	-0-	-184 B	-0-	684	3	N	-0-		-0-				-0-
11	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	823	3	N	-0-		-0-				-0-
12	868 N	664	-0-	-204 B	-0-	664	3	N	-0-		-0-				-0-
01	682 N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3	N	-0-		-0-				-0-
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469	3	N	-0-		-0-				-0-
C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 - 3229				
10	16103	2395	-0-	-13708 B	31141	2395	3	N	-0-		-0-				-0-
11	14207	3026	-0-	-11181 B	19960	3026	3	N	-0-		-0-				-0-
12	14836	2638	-0-	-12198 B	7762	2638	3	N	-0-		-0-				-0-
01	9624	2940	-0-	-6684 B	1078	2940	3	N	-0-		-0-				-0-
02	4298 R	3220	-0-	-1078 B	-0-	3220	3	N	-0-		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	3538 R	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3	N	-0-		-0-				-0-
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 - 3034				
10	1271 N	988	-0-	-283 B	-0-	988	3	N	-0-		-0-				-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-				-0-
12	1829 N	933	-0-	-896 B	-0-	933	3	N	-0-		-0-				-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3	N	-0-		-0-				-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3	N	-0-		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3	N	-0-		-0-				-0-
MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 - 2978				
10	3720 #	2061	-0-	-1659 B	-1549	2061	3	N	-0-		-0-				-0-
11	3600 #	2314	-0-	-1286 B	-2835	2314	3	N	-0-		-0-				-0-
12	3720 #	3161	-0-	-559 B	-3394	3161	3	N	-0-		-0-				-0-
01	3720 #	3133	-0-	-587 B	-3981	3133	3	N	-0-		-0-				-0-
02	3161 #	2764	-0-	-397 B	-4378	2764	3	N	-0-		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4378											
03	3162 #	3002	-0-	-160 B	-4538	3002	3	N	-0-		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2704 - 3055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12231	6223	-0-	-6008 B	51818	6223 3		N	-0-			-0-
11	10774	5618	-0-	-5156 B	46662	5618 3		N	-0-			-0-
12	11371	5578	-0-	-5793 B	40869	5578 3		N	-0-			-0-
01	7607	5325	-0-	-2282 B	38587	5325 3		N	-0-			-0-
02	7387	4872	-0-	-2515 B	36072	4872 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				36072								
*03	8023	4718	-0-	-3305 B	32767	4718 3		N	-0-			-0-
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160	
10	4216 N	2275	-0-	-1941 B	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
11	3840 N	570	-0-	-3270 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
12	3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3		N	-0-			-0-
01	3340 N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340 3		N	-0-			-0-
02	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3193 N	845	-0-	-2348 B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024	
10	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1456	-0-	-434 B	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	757	-0-	-1010 B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206	
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
12	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
01	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
02	522 N	489	-0-	-33 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986	
10	9882	2215	-0-	-7667 B	12213	2215 3		N	-0-			-0-
11	8691	6444	-0-	-2247 B	9966	6444 3		N	-0-			-0-
12	9173	5567	-0-	-3606 B	6360	5567 3		N	-0-			-0-
01	6278	6389	-0-	111 B	6471	6389 3		N	-0-			-0-
02	6034	5180	-0-	-854 B	5617	5180 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5617								
03	6598	5733	-0-	-865 B	4752	5733 3		N	-0-			-0-
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971	
10	1054 N	731	-0-	-323 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	387	-0-	-1101 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1244	-0-	-148 B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5983 #	5056	-0-	-927 B	-927	5056 3	N	-0-			-0-
11		5790 #	3429	-0-	-2361 B	-3288	3429 3	N	-0-			-0-
12		5983 #	4455	-0-	-1528 B	-4816	4455 3	N	-0-			-0-
01		5983 #	4442	-0-	-1541 B	-6357	4442 3	N	-0-			-0-
02		5162 #	4547	-0-	-615 B	-6972	4547 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6972								
03		5146 #	4724	-0-	-422 B	-7394	4724 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021	
10		8153 #	4780	-0-	-3373 B	-3373	4780 3	N	-0-			-0-
11		7890 #	4836	-0-	-3054 B	-6427	4836 3	N	-0-			-0-
12		8153 #	4836	-0-	-3317 B	-9744	4836 3	N	-0-			-0-
01		8153 #	4778	-0-	-3375 B	-13119	4778 3	N	-0-			-0-
02		7627 #	4341	-0-	-3286 B	-16405	4341 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-16405								
03		8153 #	5497	-0-	-2656 B	-19061	5497 3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 - 3415	
10		4588 #	953	-0-	-3635 B	-5794	953 3	N	-0-			-0-
11		3771	848	-0-	-2923 B	-8717	848 3	N	-0-			-0-
12		3452	1004	-0-	-2448 B	-11165	1004 3	N	-0-			-0-
01		2469	3066	-0-	597 B	-10568	3066 3	N	-0-			-0-
02		2363	2570	-0-	207 B	-10361	2570 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10361								
03		2583	2963	-0-	380 B	-9981	2963 3	N	-0-			-0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 - 3358	
10		1257 N	402	-0-	-855 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
12		2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105 3	N	-0-			-0-
01		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
02		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136	
10		1488 N	1318	-0-	-170 B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
11		660 N	589	-0-	-71 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
12		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
02		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411	
10		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	978	-0-	-541 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
01		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
02		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 -	3081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3565 #	539	-0-	-3026 B	-7844	539 3	N	-0-			-0-
11		3450 #	486	-0-	-2964 B	-10808	486 3	N	-0-			-0-
12		3565 #	510	-0-	-3055 B	-13863	510 3	N	-0-			-0-
01		3503 #	355	-0-	-3148 B	-17011	355 3	N	-0-			-0-
02		3161 #	355	-0-	-2806 B	-19817	355 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-18128	CANCELLED UNDERAGE ->		-1689					
03		496 N	608	-0-	112 B	-18016	608 3	N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 -	3395
10		3100 N	1915	-0-	-1185 B	18133	1915 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	1042	-0-	-1958 B	16175	1042 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	1482	-0-	-1618 B	14557	1482 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	1343	-0-	-1757 B	12800	1343 3	N	-0-			-0-
02		2900 N	1203	-0-	-1697 B	11103	1203 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		11103								
*03		3100 N	1222	-0-	-1878 B	9225	1222 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 -	3080
10		8486 R	3367	-0-	-5119 B	-0-	3367 3	N	-0-			-0-
11		3630 #	2620	-0-	-1010 B	-1010	2620 3	N	-0-			-0-
12		3751 #	347	-0-	-3404 B	-4414	347 3	N	-0-			-0-
01		3751 #	2113	-0-	-1638 B	-6052	2113 3	N	-0-			-0-
02		3509 #	2445	-0-	-1064 B	-7116	2445 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7116								
03		3503 #	2239	-0-	-1264 B	-8380	2239 3	N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 -	3071
10		6014 N	4385	-0-	-1629 B	-0-	4385 3	N	-0-			-0-
11		3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953 3	N	-0-			-0-
12		6975 N	928	-0-	-6047 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
01		4371 N	3992	-0-	-379 B	-0-	3992 3	N	-0-			-0-
02		6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	6284 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		7293 N	7293	-0-	-0- B	-0-	7293 3	N	-0-			-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 -	3606
10		930 N	271	-0-	-659 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11		690 N	373	-0-	-317 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
12		465 N	233	-0-	-232 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
01		279 N	121	-0-	-158 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
02		348 N	193	-0-	-155 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3464
10		372 N	372	-0-	-0- B	-5882	372 3	N	-0-			-0-
11		720 N	305	-0-	-415 B	-5882	305 3	N	-0-			-0-
12		372 N	279	-0-	-93 B	-5882	279 3	N	-0-			-0-
01		372 N	311	-0-	-61 B	-5882	311 3	N	-0-			-0-
02		290 N	316	-0-	26 B	-5856	316 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5856					
03		279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		5673 N	5269	-0-	-404 B	-1264	5269 3	N	-0-	-0-	
11		3568 N	4832	-0-	1264 B	-0-	4832 3	N	-0-	-0-	
12		6200 N	4936	-0-	-1264 B	-0-	4936 3	N	-0-	-0-	
01		5270 N	1231	-0-	-4039 B	-0-	1231 3	N	-0-	-0-	
02		5344 N	5344	-0-	-0- B	-0-	5344 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		4944 N	4944	-0-	-0- B	-0-	4944 3	N	-0-	-0-	

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
10		4433 N	4669	-0-	236 B	-3128	4669 3	N	-0-	-0-	
11		4800 N	3881	-0-	-919 B	-3128	3881 3	N	-0-	-0-	
12		3875 N	2955	-0-	-920 B	-3128	2955 3	N	-0-	-0-	
01		4681 N	4227	-0-	-454 B	-3128	4227 3	N	-0-	-0-	
02		3741 N	3672	-0-	-69 B	-3128	3672 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3128					
*03		3421 N	3421	-0-	-0- B	-0-	3421 3	N	-0-	-0-	

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
10		10531	5824	-0-	-4707 B	46468	5824 3	N	-0-	-0-	
11		9231	14223	-0-	4992 B	51460	14223 3	N	-0-	-0-	
12		10051	8621	-0-	-1430 B	50030	8621 3	N	-0-	-0-	
01		7457	5913	-0-	-1544 B	48486	5913 3	N	-0-	-0-	
02		7097	12176	-0-	5079 B	53565	12176 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		53565							
03		7759	11994	-0-	4235 B	57800	11994 3	N	-0-	-0-	

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171
10		11071	5450	-0-	-5621 B	11406	5450 3	N	-0-	-0-	
11		9754	4898	-0-	-4856 B	6550	4898 3	N	-0-	-0-	
12		10362	4735	-0-	-5627 B	923	4735 3	N	-0-	-0-	
01		6386 #	1797	-0-	-4589 B	-3666	1797 3	N	-0-	-0-	
02		4727 N	5059	-0-	332 B	-3334	5059 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3334							
03		4743 N	5057	-0-	314 B	-3020	5057 3	N	-0-	-0-	

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167
10		5425 N	5182	-0-	-243 B	-3593	5182 3	N	-0-	-0-	
11		4560 N	4482	-0-	-78 B	-3593	4482 3	N	-0-	-0-	
12		4092 N	4440	-0-	348 B	-3245	4440 3	N	-0-	-0-	
01		5177 N	4383	-0-	-794 B	-3245	4383 3	N	-0-	-0-	
02		4321 N	3961	-0-	-360 B	-3245	3961 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3245					
03		4433 N	4127	-0-	-306 B	-0-	4127 3	N	-0-	-0-	

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254
10		2914 N	2639	-0-	-275 B	-2576	2639 3	N	-0-	-0-	
11		1620 N	2586	-0-	966 B	-1610	2586 3	N	-0-	-0-	
12		1922 N	2696	-0-	774 B	-836	2696 3	N	-0-	-0-	
01		2635 N	2706	-0-	71 B	-765	2706 3	N	-0-	-0-	
02		2494 N	2144	-0-	-350 B	-765	2144 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-765					
03		2697 N	2538	-0-	-159 B	-0-	2538 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 - 3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10382 N	5903	-0-	-4479 B	11758	5903 3	N	-0-			-0-
11		9141 N	2841	-0-	-6300 B	5458	2841 3	N	-0-			-0-
12		9673 N	5075	-0-	-4598 B	860	5075 3	N	-0-			-0-
01		5890 N	3928	-0-	-1962 B	-0-	3928 3	N	-0-			-0-
02		4259 N	4259	-0-	-0- B	-0-	4259 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		5261 N	5261	-0-	-0- B	-0-	5261 3	N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 - 3224	
10		4030 N	3471	-0-	-559 B	-7218	3471 3	N	-0-			-0-
11		1290 N	3712	-0-	2422 B	-4796	3712 3	N	-0-			-0-
12		4774 N	3645	-0-	-1129 B	-4796	3645 3	N	-0-			-0-
01		3472 N	952	-0-	-2520 B	-4796	952 3	N	-0-			-0-
02		3596 N	3911	-0-	315 B	-4481	3911 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4481					
*03		3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678 3	N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 - 3073	
10		3937 N	3723	-0-	-214 B	-3258	3723 3	N	-0-			-0-
11		4080 N	2585	-0-	-1495 B	-3258	2585 3	N	-0-			-0-
12		4030 N	3879	-0-	-151 B	-3258	3879 3	N	-0-			-0-
01		3720 N	3623	-0-	-97 B	-3258	3623 3	N	-0-			-0-
02		2494 N	3384	-0-	890 B	-2368	3384 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2368					
03		3875 N	3543	-0-	-332 B	-0-	3543 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 - 3392	
10		2945 N	1816	-0-	-1129 B	-3744	1816 3	N	-0-			-0-
11		2280 N	939	-0-	-1341 B	-3744	939 3	N	-0-			-0-
12		2945 N	2995	-0-	50 B	-3694	2995 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	2766	-0-	937 B	-2757	2766 3	N	-0-			-0-
02		899 N	2483	-0-	1584 B	-1173	2483 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1173					
03		2854 N	1631	-0-	-1223 B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111	
10		2108 N	2111	-0-	3 B	-4461	2111 3	N	-0-			-0-
11		2400 N	2206	-0-	-194 B	-4461	2206 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	2069	-0-	-163 B	-4461	2069 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	1767	-0-	-341 B	-4461	1767 3	N	-0-			-0-
02		2146 N	1718	-0-	-428 B	-4461	1718 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4461					
03		2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064	
10		5890 N	5517	-0-	-373 B	-0-	5517 3	N	-0-			-0-
11		6210 N	5024	-0-	-1186 B	-0-	5024 3	N	-0-			-0-
12		5766 N	4170	-0-	-1596 B	-0-	4170 3	N	-0-			-0-
01		5518 N	5168	-0-	-350 B	-0-	5168 3	N	-0-			-0-
02		4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		4929 N	4929	-0-	-0- B	-0-	4929 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
MCDOWELL C		WELL #:	8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		6479 N	6548	-0-	69 B	-5036	6548 3			N	-0-			-0-
11		6150 N	5551	-0-	-599 B	-5036	5551 3			N	-0-			-0-
12		3627 N	2067	-0-	-1560 B	-5036	2067 3			N	-0-			-0-
01		6541 N	6321	-0-	-220 B	-5036	6321 3			N	-0-			-0-
02		5365 N	5691	-0-	326 B	-4710	5691 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4710							
*03		5763 N	5763	-0-	-0- B	-0-	5763 3			N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:	9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076				
10		4526 N	4529	-0-	3 B	-4880	4529 3			N	-0-			-0-
11		4140 N	3697	-0-	-443 B	-4880	3697 3			N	-0-			-0-
12		2356 N	1388	-0-	-968 B	-4880	1388 3			N	-0-			-0-
01		4526 N	4711	-0-	185 B	-4695	4711 3			N	-0-			-0-
02		3567 N	3432	-0-	-135 B	-4695	3432 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4695							
*03		3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324 3			N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:	206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072				
10		465 N	398	-0-	-67 B	-44	398 3			N	-0-			-0-
11		420 N	358	-0-	-62 B	-44	358 3			N	-0-			-0-
12		434 N	362	-0-	-72 B	-44	362 3			N	-0-			-0-
01		403 N	285	-0-	-118 B	-44	285 3			N	-0-			-0-
02		348 N	292	-0-	-56 B	-44	292 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-44							
03		372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3			N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:	4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949				
10		7526 R	2503	-0-	-5023 B	-0-	2503 3			N	-0-			-0-
11		5220 N	4021	-0-	-1199 B	-0-	4021 3			N	-0-			-0-
12		4929 N	1799	-0-	-3130 B	-0-	1799 3			N	-0-			-0-
01		5314 N	5325	-0-	11 B	11	5325 3			N	-0-			-0-
02		4788 N	4777	-0-	-11 B	-0-	4777 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		5200 N	5200	-0-	-0- B	-0-	5200 3			N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:	M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133				
10		3689 N	2940	-0-	-749 B	-4621	2940 3			N	-0-			-0-
11		3390 N	1248	-0-	-2142 B	-4621	1248 3			N	-0-			-0-
12		3472 N	2643	-0-	-829 B	-4621	2643 3			N	-0-			-0-
01		2945 N	2784	-0-	-161 B	-4621	2784 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	2932	-0-	1714 B	-2907	2932 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-2907							
*03		3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506 3			N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:	3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184				
10		3875 #	1	-0-	-3874 B	-7146	1 3			N	-0-			-0-
11		3750 #	3765	-0-	15 B	-7131	3765 3			N	-0-			-0-
12		3875 #	1414	-0-	-2461 B	-9592	1414 3			N	-0-			-0-
01		1 N	3634	-0-	3633 B	-5959	3634 3			N	-0-			-0-
02		3654 N	3238	-0-	-416 B	-5959	3238 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5959										
03		1426 N	3247	-0-	1821 B	-4138	3247 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMULATIVE STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910					
*10		558 #	404	-0-	-154	B	-1265	404	3	N	-0-					-0-
*11		540 #	356	-0-	-184	B	-1449	356	3	N	-0-					-0-
*12		558 #	337	-0-	-221	B	-1670	337	3	N	-0-					-0-
*01		558 #	347	-0-	-211	B	-1881	347	3	N	-0-					-0-
*02		522 #	338	-0-	-184	B	-2065	338	3	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1112	CANCELLED UNDERAGE ->		-953								
*03		558 #	318	-0-	-240	B	-1352	318	3	N	-0-					-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223					
10		0 W	2685	-0-	2685	B	36884	2685	3	N	-0-					-0-
11		0 W	2320	-0-	2320	B	39204	2320	3	N	-0-					-0-
12		3100 N	1837	-0-	-1263	B	37941	1837	3	N	-0-					-0-
01		3100 N	2201	-0-	-899	B	37042	2201	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	2183	-0-	-717	B	36325	2183	3	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			36325											
*03		3100 N	2298	-0-	-802	B	35523	2298	3	N	-0-					-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083					
10		8215 #	4386	-0-	-3829	B	-26908	4386	3	N	-0-					-0-
11		0 N	4090	-0-	4090	B	-22818	4090	3	N	-0-					-0-
12		4495 N	3989	-0-	-506	B	-22818	3989	3	N	-0-					-0-
01		4371 N	3846	-0-	-525	B	-22818	3846	3	N	-0-					-0-
02		3944 N	7255	-0-	3311	B	-19507	7255	3	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7423	CANCELLED UNDERAGE ->		-12084								
03		3999 N	7904	-0-	3905	B	-3518	7904	3	N	-0-					-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057					
10		12772 #	10088	-0-	-2684	B	-21246	10088	3	N	-0-					-0-
11		T. A.	9089	-0-	9089	B	-12157	9089	3	N	-0-					-0-
12		T. A.	8246	-0-	8246	B	-3911	8246	3	N	-0-					-0-
01		0 N	8441	-0-	8441	B	4530	8441	3	N	-0-					-0-
02		0 N	8424	-0-	8424	B	12954	8424	3	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			12954											
*03		21788 N	8834	-0-	-12954	B	-0-	8834	3	N	-0-					-0-

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109					
10		8556 #	6753	-0-	-1803	B	-5582	6753	3	N	-0-					-0-
11		T. A.	5718	-0-	5718	B	136	5718	3	N	-0-					-0-
12		T. A.	5639	-0-	5639	B	5775	5639	3	N	-0-					-0-
01		0 N	5891	-0-	5891	B	11666	5891	3	N	-0-					-0-
02		0 N	5110	-0-	5110	B	16776	5110	3	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			16776											
*03		11418 N	7560	-0-	-3858	B	12918	7560	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		13601	1934	-0-	-11667 B	-33211	1934	3	N	-0-	-0-
11		0 N	1951	-0-	1951 B	-31260	1951	3	N	-0-	-0-
12		5704 #	5729	-0-	25 B	-31235	5729	3	N	-0-	-0-
01		1922 N	5379	-0-	3457 B	-27778	5379	3	N	-0-	-0-
02		1885 N	6094	-0-	4209 B	-23569	6094	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-15939	CANCELLED UNDERAGE ->			-7630		
03		5735 N	7291	-0-	1556 B	-14383	7291	3	N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 - 3092
10		11749 #	8461	-0-	-3288 B	-13572	8461	3	N	-0-	-0-
11		0 N	8260	-0-	8260 B	-5312	8260	3	N	-0-	-0-
12		6758 N	8393	-0-	1635 B	-3677	8393	3	N	-0-	-0-
01		8463 N	8514	-0-	51 B	-3626	8514	3	N	-0-	-0-
02		7975 N	7624	-0-	-351 B	-3626	7624	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3626						
03		8401 N	7548	-0-	-853 B	-3626	7548	3	N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 - 3135
10		11687 #	643	-0-	-11044 B	-25054	643	3	N	-0-	-0-
11		0 N	5773	-0-	5773 B	-19281	5773	3	N	-0-	-0-
12		5642 N	6722	-0-	1080 B	-18201	6722	3	N	-0-	-0-
01		651 N	6931	-0-	6280 B	-11921	6931	3	N	-0-	-0-
02		5568 N	6339	-0-	771 B	-11150	6339	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-11150						
03		6727 N	6769	-0-	42 B	-11108	6769	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 - 3045
10		3069 #	2784	-0-	-285 B	-285	2784	3	N	-0-	-0-
11		2970 #	2335	-0-	-635 B	-920	2335	3	N	-0-	-0-
12		3069 #	2549	-0-	-520 B	-1440	2549	3	N	-0-	-0-
01		3069 N	2285	-0-	-784 B	-1440	2285	3	N	-0-	-0-
02		2262 N	2140	-0-	-122 B	-1440	2140	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1440						
03		2325 N	2237	-0-	-88 B	-1440	2237	3	N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 - 3130
10		15670 R	11644	-0-	-4026 B	-0-	11644	3	N	-0-	-0-
11		13800 #	10452	-0-	-3348 B	-3348	10452	3	N	-0-	-0-
12		8091 N	10346	-0-	2255 B	-1093	10346	3	N	-0-	-0-
01		11656 N	6657	-0-	-4999 B	-1093	6657	3	N	-0-	-0-
02		10092 N	9692	-0-	-400 B	-1093	9692	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1093						
03		10354 N	9888	-0-	-466 B	-1093	9888	3	N	-0-	-0-

MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 - 3116
10		9207 #	6023	-0-	-3184 B	-15018	6023	3	N	-0-	-0-
11		8910 #	5503	-0-	-3407 B	-18425	5503	3	N	-0-	-0-
12		7099 #	4625	-0-	-2474 B	-20899	4625	3	N	-0-	-0-
01		6014 N	5615	-0-	-399 B	-20899	5615	3	N	-0-	-0-
02		5307 N	5057	-0-	-250 B	-20899	5057	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-11901	CANCELLED UNDERAGE ->			-8998		
03		4619 N	5168	-0-	549 B	-11352	5168	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2817 - 3135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		9218	8382	-0-	-836 B	22310	8382 3	N	-0-			-0-
11		8099	7778	-0-	-321 B	21989	7778 3	N	-0-			-0-
12		8667	6246	-0-	-2421 B	19568	6246 3	N	-0-			-0-
01		6136	7540	-0-	1404 B	20972	7540 3	N	-0-			-0-
02		5894	6920	-0-	1026 B	21998	6920 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			21998							
03		6445	7237	-0-	792 B	22790	7237 3	N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2816 - 3076
10		8162	3921	-0-	-4241 B	1302	3921 3	N	-0-			-0-
11		5604 R	4302	-0-	-1302 B	-0-	4302 3	N	-0-			-0-
12		5208 #	4282	-0-	-926 B	-926	4282 3	N	-0-			-0-
01		5202	4309	-0-	-893 B	-1819	4309 3	N	-0-			-0-
02		4147 N	4187	-0-	40 B	-1779	4187 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1779							
03		4278 N	4126	-0-	-152 B	-1779	4126 3	N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2811 - 3133
10		9318	8475	-0-	-843 B	19805	8475 3	N	-0-			-0-
11		8186	8152	-0-	-34 B	19771	8152 3	N	-0-			-0-
12		8784	6621	-0-	-2163 B	17608	6621 3	N	-0-			-0-
01		6248	7746	-0-	1498 B	19106	7746 3	N	-0-			-0-
02		5996	7212	-0-	1216 B	20322	7212 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			20322							
03		6557	7689	-0-	1132 B	21454	7689 3	N	-0-			-0-

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	2800 - 3136
10		4247 #	4278	-0-	31 B	-877	4278 3	N	-0-			-0-
11		4110 #	3865	-0-	-245 B	-1122	3865 3	N	-0-			-0-
12		5611 #	3853	-0-	-1758 B	-2880	3853 3	N	-0-			-0-
01		4278 N	3472	-0-	-806 B	-2880	3472 3	N	-0-			-0-
02		3741 N	3398	-0-	-343 B	-2880	3398 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2003	CANCELLED UNDERAGE ->	-877					
03		3844 N	3529	-0-	-315 B	-2003	3529 3	N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2802 - 3108
10		10106 #	5919	-0-	-4187 B	-12276	5919 3	N	-0-			-0-
11		9780 #	6901	-0-	-2879 B	-15155	6901 3	N	-0-			-0-
12		10199 #	6327	-0-	-3872 B	-19027	6327 3	N	-0-			-0-
01		5921 N	6606	-0-	685 B	-18342	6606 3	N	-0-			-0-
02		6670 N	6165	-0-	-505 B	-18342	6165 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-13181	CANCELLED UNDERAGE ->	-5161					
03		6324 N	6094	-0-	-230 B	-13181	6094 3	N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2714 - 3086
10		2449 #	1917	-0-	-532 B	-914	1917 3	N	-0-			-0-
11		2370 #	2036	-0-	-334 B	-1248	2036 3	N	-0-			-0-
12		3224 N	3365	-0-	141 B	-1107	3365 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	2813	-0-	891 B	-216	2813 3	N	-0-			-0-
02		2862 N	3078	-0-	216 B	-0-	3078 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		3379 N	3000	-0-	-379 B	-0-	3000 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12524 #	6493	-0-	-6031 B	-26077	6493 3	N	-0-			-0-
11	12120 #	5659	-0-	-6461 B	-32538	5659 3	N	-0-			-0-
12	8153 #	3999	-0-	-4154 B	-36692	3999 3	N	-0-			-0-
01	6479 N	5784	-0-	-695 B	-36692	5784 3	N	-0-			-0-
02	5481 N	5607	-0-	126 B	-36566	5607 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-22134	CANCELLED UNDERAGE ->	-14432					
03	3999 N	5693	-0-	1694 B	-20440	5693 3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077
10	13425 R	3249	-0-	-10176 B	-0-	3249 3	N	-0-			-0-
11	5492 R	5492	-0-	-0- B	-0-	5492 3	N	-0-			-0-
12	5181 N	5181	-0-	-0- B	-0-	5181 3	N	-0-			-0-
01	3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879 3	N	-0-			-0-
02	5307 N	3238	-0-	-2069 B	-0-	3238 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	5177 N	4840	-0-	-337 B	-0-	4840 3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130
10	12563 R	5609	-0-	-6954 B	-0-	5609 3	N	-0-			-0-
11	6540 #	4349	-0-	-2191 B	-2191	4349 3	N	-0-			-0-
12	3875 N	4312	-0-	437 B	-1754	4312 3	N	-0-			-0-
01	5611 N	2770	-0-	-2841 B	-1754	2770 3	N	-0-			-0-
02	4205 N	5171	-0-	966 B	-788	5171 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-788							
03	4309 N	5059	-0-	750 B	-38	5059 3	N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 - 3037
10	0 W	5094	-0-	5094 B	28075	5094 3	N	-0-			-0-
11	0 W	7477	-0-	7477 B	35552	7477 3	N	-0-			-0-
12	8363	6914	-0-	-1449 B	34103	6914 3	N	-0-			-0-
01	5662	6999	-0-	1337 B	35440	6999 3	N	-0-			-0-
02	5983	7275	-0-	1292 B	36732	7275 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			36732							
03	6542	7163	-0-	621 B	37353	7163 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2542 - 2935
10	0 W	4912	-0-	4912 B	37020	4912 3	N	-0-			-0-
11	0 W	6359	-0-	6359 B	43379	6359 3	N	-0-			-0-
12	27193	4948	-0-	-22245 B	21134	4948 3	N	-0-			-0-
01	0	6033	-0-	6033 B	27167	6033 3	N	-0-			-0-
02	17694	5517	-0-	-12177 B	14990	5517 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			14990							
*03	19352	5417	-0-	-13935 B	1055	5417 3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 - 3037
10	8153 #	3907	-0-	-4246 B	-6467	3907 3	N	-0-			-0-
11	7890 #	4708	-0-	-3182 B	-9649	4708 3	N	-0-			-0-
12	8153 #	5612	-0-	-2541 B	-12190	5612 3	N	-0-			-0-
01	0 N	5512	-0-	5512 B	-6678	5512 3	N	-0-			-0-
02	0 N	5324	-0-	5324 B	-1354	5324 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1354							
03	5611 N	5469	-0-	-142 B	-1354	5469 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SNEED A		WELL #:	1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 - 2896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	5952 #	4957	-0-	-995 B	-1977	4957 3	N	-0-	-0-	
11	5760 #	4539	-0-	-1221 B	-3198	4539 3	N	-0-	-0-	
12	5952 #	4448	-0-	-1504 B	-4702	4448 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	4218	-0-	4218 B	-484	4218 3	N	-0-	-0-	
02	4379 N	3969	-0-	-410 B	-484	3969 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-484							
03	4433 N	3972	-0-	-461 B	-484	3972 3	N	-0-	-0-	

TAYLOR		WELL #:	3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 - 2984
10	17414	7573	-0-	-9841 B	6993	7573 3	N	-0-	-0-	
11	13073 R	6080	-0-	-6993 B	-0-	6080 3	N	-0-	-0-	
12	6324 #	6009	-0-	-315 B	-315	6009 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	6666	-0-	6666 B	6351	6666 3	N	-0-	-0-	
02	12835 N	6484	-0-	-6351 B	-0-	6484 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	6014 N	5979	-0-	-35 B	-0-	5979 3	N	-0-	-0-	

SNEED A		WELL #:	1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952
10	9052 #	4882	-0-	-4170 B	-5143	4882 3	N	-0-	-0-	
11	8760 #	4511	-0-	-4249 B	-9392	4511 3	N	-0-	-0-	
12	9052 #	3766	-0-	-5286 B	-14678	3766 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	3861	-0-	3861 B	-10817	3861 3	N	-0-	-0-	
02	4350 N	3805	-0-	-545 B	-10817	3805 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10817							
03	3751 N	3661	-0-	-90 B	-10817	3661 3	N	-0-	-0-	

TAYLOR		WELL #:	4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084
10	8667 R	6586	-0-	-2081 B	-0-	6586 3	N	-0-	-0-	
11	6030 #	4695	-0-	-1335 B	-1335	4695 3	N	-0-	-0-	
12	6231 #	4640	-0-	-1591 B	-2926	4640 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	5437	-0-	5437 B	2511	5437 3	N	-0-	-0-	
02	7743 #	5008	-0-	-2735 B	-224	5008 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-224							
*03	5248 N	5472	-0-	224 B	-0-	5472 3	N	-0-	-0-	

STEWART, A. A.		WELL #:	303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917
10	7905 #	4161	-0-	-3744 B	-3744	4161 3	N	-0-	-0-	
11	7650 #	2500	-0-	-5150 B	-8894	2500 3	N	-0-	-0-	
12	7905 #	3695	-0-	-4210 B	-13104	3695 3	N	-0-	-0-	
01	0	2765	-0-	2765 B	-10339	2765 3	N	-0-	-0-	
02	4495 #	2890	-0-	-1605 B	-11944	2890 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-11944							
03	3689 N	2216	-0-	-1473 B	-11944	2216 3	N	-0-	-0-	

COX		WELL #:	4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151
10	15313 R	11007	-0-	-4306 B	-0-	11007 3	N	-0-	-0-	
11	10755 R	10755	-0-	-0- B	-0-	10755 3	N	-0-	-0-	
12	10483 R	10483	-0-	-0- B	-0-	10483 3	N	-0-	-0-	
01	0	10073	-0-	10073 B	10073	10073 3	N	-0-	-0-	
02	11177	9177	-0-	-2000 B	8073	9177 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		8073							
*03	12223 N	9451	-0-	-2772 B	5301	9451 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 - 2881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		7970	-0-	-0-	-7970 B	-1727		N	-0-			-0-
11		7004	4851	-0-	-2153 B	-3880	4851 3	N	-0-			-0-
12		7501	6910	-0-	-591 B	-4471	6910 3	N	-0-			-0-
01		5291	5810	-0-	519 B	-3952	5810 3	N	-0-			-0-
02		4819	6839	-0-	2020 B	-1932	6839 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1932								
03		6913 #	7183	-0-	270 B	-1662	7183 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880	
10		3410 #	3772	-0-	362 B	-1039	3772 3	N	-0-			-0-
11		3300 #	3640	-0-	340 B	-699	3640 3	N	-0-			-0-
12		3410 #	3674	-0-	264 B	-435	3674 3	N	-0-			-0-
01		3410 #	3737	-0-	327 B	-108	3737 3	N	-0-			-0-
02		3532 N	3640	-0-	108 B	-0-	3640 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-	3809 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993	
10		7101	5515	-0-	-1586 B	-524	5515 3	N	-0-			-0-
11		7432	2424	-0-	-5008 B	-5532	2424 3	N	-0-			-0-
12		8017	13501	-0-	5484 B	-48	13501 3	N	-0-			-0-
01		5783	12227	-0-	6444 B	6396	12227 3	N	-0-			-0-
02		4564	15354	-0-	10790 B	17186	15354 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		17186								
03		6590	15609	-0-	9019 B	26205	15609 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193	
10		9330 R	1582	-0-	-7748 B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
11		3000 #	2382	-0-	-618 B	-618	2382 3	N	-0-			-0-
12		3100 #	1899	-0-	-1201 B	-1819	1899 3	N	-0-			-0-
01		3100 #	1832	-0-	-1268 B	-3087	1832 3	N	-0-			-0-
02		2291 N	2023	-0-	-268 B	-3087	2023 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3087								
03		1891 N	2147	-0-	256 B	-2831	2147 3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140	
10		8164	4445	-0-	-3719 B	535	4445 3	N	-0-			-0-
11		5010 #	3273	-0-	-1737 B	-1202	3273 3	N	-0-			-0-
12		5177 #	3017	-0-	-2160 B	-3362	3017 3	N	-0-			-0-
01		5177 #	3723	-0-	-1454 B	-4816	3723 3	N	-0-			-0-
02		3161 N	3647	-0-	486 B	-4330	3647 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4330								
03		3007 N	2905	-0-	-102 B	-4330	2905 3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085	
10		12573	11686	-0-	-887 B	24180	11686 3	N	-0-			-0-
11		26440	8410	-0-	-18030 B	6150	8410 3	N	-0-			-0-
12		16294 R	10144	-0-	-6150 B	-0-	10144 3	N	-0-			-0-
01		10850 #	9669	-0-	-1181 B	-1181	9669 3	N	-0-			-0-
02		10933 #	9736	-0-	-1197 B	-2378	9736 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2378								
03		10137 N	8119	-0-	-2018 B	-2378	8119 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2669 - 3028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		18197 #	7615	-0-	-10582 B	-13327	7615	3	N	-0-		-0-
11		17610 #	4291	-0-	-13319 B	-26646	4291	3	N	-0-		-0-
12		18197 #	6984	-0-	-11213 B	-37859	6984	3	N	-0-		-0-
01		18197 #	6409	-0-	-11788 B	-49647	6409	3	N	-0-		-0-
02		4147 N	5957	-0-	1810 B	-47837	5957	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-47837								
03		6975 N	4883	-0-	-2092 B	-47837	4883	3	N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2787 - 3145
10		12018	7801	-0-	-4217 B	7640	7801	3	N	-0-		-0-
11		14568 R	6928	-0-	-7640 B	-0-	6928	3	N	-0-		-0-
12		7936 #	6565	-0-	-1371 B	-1371	6565	3	N	-0-		-0-
01		7936 #	5954	-0-	-1982 B	-3353	5954	3	N	-0-		-0-
02		7308 #	5532	-0-	-1776 B	-5129	5532	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5129								
03		6572 N	6031	-0-	-541 B	-5129	6031	3	N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2632 - 2986
10		4526 #	1490	-0-	-3036 B	-5240	1490	3	N	-0-		-0-
11		4380 #	3094	-0-	-1286 B	-6526	3094	3	N	-0-		-0-
12		4526 #	3692	-0-	-834 B	-7360	3692	3	N	-0-		-0-
01		4526 #	3268	-0-	-1258 B	-8618	3268	3	N	-0-		-0-
02		4234 #	3217	-0-	-1017 B	-9635	3217	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9635								
03		3689 N	2682	-0-	-1007 B	-9635	2682	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2672 - 3155
10		10202	5513	-0-	-4689 B	5207	5513	3	N	-0-		-0-
11		8967	3436	-0-	-5531 B	-324	3436	3	N	-0-		-0-
12		9597	6902	-0-	-2695 B	-3019	6902	3	N	-0-		-0-
01		6758	5288	-0-	-1470 B	-4489	5288	3	N	-0-		-0-
02		6499	7014	-0-	515 B	-3974	7014	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3974								
03		0 N	7899	-0-	7899 B	3925	7899	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940
10		6634 #	2089	-0-	-4545 B	-4545	2089	3	N	-0-		-0-
11		6420 #	2478	-0-	-3942 B	-8487	2478	3	N	-0-		-0-
12		6634 #	3518	-0-	-3116 B	-11603	3518	3	N	-0-		-0-
01		6634 #	7795	-0-	1161 B	-10442	7795	3	N	-0-		-0-
02		6206 #	5350	-0-	-856 B	-11298	5350	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-11298								
03		0	7523	-0-	7523 B	-3775	7523	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178
10		4495 #	2183	-0-	-2312 B	-3879	2183	3	N	-0-		-0-
11		4350 #	1990	-0-	-2360 B	-6239	1990	3	N	-0-		-0-
12		4495 #	2253	-0-	-2242 B	-8481	2253	3	N	-0-		-0-
01		4495 #	1735	-0-	-2760 B	-11241	1735	3	N	-0-		-0-
02		4205 #	2273	-0-	-1932 B	-13173	2273	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-13173								
03		0	2267	-0-	2267 B	-10906	2267	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	80 #	-0-	-0-	-80 B	-80			N	-0-			-0-
*05	310 #	344	-0-	34 B	-46	344	3	N	-0-			-0-
*06	300 #	332	-0-	32 B	-14	332	3	N	-0-			-0-
*07	324 R	338	-0-	14 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
*08	338 R	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
*10	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
*11	300 #	274	-0-	-26 B	-26	274	3	N	-0-			-0-
*12	310 #	304	-0-	-6 B	-32	304	3	N	-0-			-0-
*01	310 #	306	-0-	-4 B	-36	306	3	N	-0-			-0-
*02	290 #	284	-0-	-6 B	-42	284	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-42									
*03	310 #	302	-0-	-8 B	-50	302	3	N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330	
10	270 R	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	240 #	234	-0-	-6 B	-6	234	3	N	-0-			-0-
12	252 R	258	-0-	6 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
01	260 R	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
02	242 R	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	257 R	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156	
01	0	438	-0-	438 B	438	438	3	N	-0-			-0-
02	0	3446	-0-	3446 B	3884	3446	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3884									
03	3840	4972	-0-	1132 B	5016	4972	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218	
02	0	1482	-0-	1482 B	1482	1482	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1482									
*03	3343 R	1861	-0-	-1482 B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969	
02	0	4260	-0-	4260 B	4260	4260	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4260									
03	7631	15584	-0-	7953 B	12213	15584	3	N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774	
*04	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
*05	600 R	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
06	420 #	229	-0-	-191 B	-191	229	3	N	-0-			-0-
07	434 #	362	-0-	-72 B	-263	362	3	N	-0-			-0-
08	434 #	644	-0-	210 B	-53	644	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	539 R	592	-0-	53 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
*10	778 R	778	-0-	-0- B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
*11	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	N	-0-			-0-
*12	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
*01	525 R	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
*02	425 R	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	2749 R	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3118 - 3434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2504 - 3400	
04	0	641	-0-	641	B	641	641	3	N	-0-		-0-	
*05	1229 R	588	-0-	-641	B	-0-	588	3	N	-0-		-0-	
06	1200 #	467	-0-	-733	B	-733	467	3	N	-0-		-0-	
07	1240 #	613	-0-	-627	B	-1360	613	3	N	-0-		-0-	
08	1240 #	919	-0-	-321	B	-1681	919	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09	1200 #	865	-0-	-335	B	-2016	865	3	N	-0-		-0-	
10	1240 #	794	-0-	-446	B	-2462	794	3	N	-0-		-0-	
11	1200 #	714	-0-	-486	B	-2948	714	3	N	-0-		-0-	
12	1240 #	841	-0-	-399	B	-3347	841	3	N	-0-		-0-	
01	1240 #	550	-0-	-690	B	-4037	550	3	N	-0-		-0-	
02	1160 #	246	-0-	-914	B	-4951	246	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3270	CANCELLED UNDERAGE ->		-1681							
03	1240 #	281	-0-	-959	B	-4229	281	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2509 - 2934
*01	1207	1450	-0-	243	B	243	1450	3	N	-0-		-0-
02	7540 #	5970	-0-	-1570	B	-1327	5970	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1327									
03	8060 #	5850	-0-	-2210	B	-3537	5850	3	N	-0-		-0-

PASH ENERGY, INC.		642961		WELL #:	1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2458 - 2810
10	2480 N	2155	-0-	-325	B	-0-	2155	2	N	-0-		-0-	
11	2460 N	2192	-0-	-268	B	-0-	2192	2	N	-0-		-0-	
12	2199 N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	2	N	-0-		-0-	
01	2388 N	2388	-0-	-0-	B	-0-	2388	2	N	-0-		-0-	
*02	2207 N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETCO PETROLEUM CORP.		657835		WELL #:	69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	133	-0-	-77	B	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
*02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835													
ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 023981			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON				WELL #:		B 2	RRCID -> 024585			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11		210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02		116 N	79	-0-	-37 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, WM.				WELL #:		5	RRCID -> 024626			COMPL. DATE 06/06/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP				WELL #:		1	RRCID -> 025412			COMPL. DATE 12/00/1955			TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574 -	2850	
10		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02		1885 N	1327	-0-	-558 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY				WELL #:		31	RRCID -> 025779			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835								
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 036904	COMPL. DATE 04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID -> 139539	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692	-	3105	
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
11	570 N	253	-0-	-317 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY WISDOM		WELL #:		301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920	-	3026	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM		WELL #:		303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132	-	3162	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM		WELL #:		1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000	-	3040	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		75									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-

WISDOM		WELL #:		104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976	-	3051	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PETRO HALEY		//CONT.//		660062									
WISDOM		WELL #:		102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	2964 -	3017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

WISDOM		WELL #:		103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	3008 -	3070
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

BO		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 -	3100
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
BAKER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1209 N	1183	-0-	-26	B	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	
11		1140 N	1100	-0-	-40	B	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	
12		1085 N	1011	-0-	-74	B	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	
01		1178 N	1112	-0-	-66	B	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
02		1073 N	993	-0-	-80	B	-0-	993	3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

BIVINS		WELL #:		A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		3201 N	3201	-0-	-0-	B	-0-	3201	3	N	-0-	-0-	
11		2925 N	2925	-0-	-0-	B	-0-	2925	3	N	-0-	-0-	
12		2976 N	2917	-0-	-59	B	-0-	2917	3	N	-0-	-0-	
01		3193 N	3068	-0-	-125	B	-0-	3068	3	N	-0-	-0-	
02		2842 N	2841	-0-	-1	B	-0-	2841	3	N	-0-	-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		3031 N	3031	-0-	-0-	B	-0-	3031	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
11		960 N	871	-0-	-89 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	897	-0-	-219 B	-0-	897 3		N	-0-			-0-
01		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
02		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3		N	-0-			-0-
11		2820 N	2776	-0-	-44 B	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
12		2945 N	2824	-0-	-121 B	-0-	2824 3		N	-0-			-0-
01		2852 N	2845	-0-	-7 B	-0-	2845 3		N	-0-			-0-
02		2697 N	2638	-0-	-59 B	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
11		810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
12		837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
01		837 N	668	-0-	-169 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
02		754 N	641	-0-	-113 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		806 N	739	-0-	-67 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
11		690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
12		744 N	666	-0-	-78 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
01		744 N	540	-0-	-204 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
02		638 N	533	-0-	-105 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
BIVINS //CONT.// 665748																	
WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS													WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS													WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS													WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12		1953 N	1935	-0-	-18 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
01		1953 N	1863	-0-	-90 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02		1740 N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1922 N	1920	-0-	-2 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
BIVINS													WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397				
10		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	372	1	1401	3	N	-0-					-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	360	1	1307	3	N	-0-					-0-
12		1767 N	1231	-0-	-536 B	-0-	372	1	859	3	N	-0-					-0-
01		1767 N	1421	-0-	-346 B	-0-	372	1	1049	3	N	-0-					-0-
02		1624 N	1511	-0-	-113 B	-0-	348	1	1163	3	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	372	1	1300	3	N	-0-					-0-
BIVINS													WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135				
10		899 N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02		783 N	755	-0-	-28 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BIVINS //CONT.// 665748														
WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1681	-0-	-24 B	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
11	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
12	1736 N	68	-0-	-1668 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
11	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
12	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590														
10	4161 N	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	3			N	-0-			-0-
11	4050 N	3946	-0-	-104 B	-0-	3946	3			N	-0-			-0-
12	4278 N	3879	-0-	-399 B	-0-	3879	3			N	-0-			-0-
01	4154 N	4006	-0-	-148 B	-0-	4006	3			N	-0-			-0-
02	3828 N	3656	-0-	-172 B	-0-	3656	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	3883 N	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	3			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS														
WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810														
10	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
12	2356 N	2319	-0-	-37 B	-0-	2319	3			N	-0-			-0-
01	2263 N	2251	-0-	-12 B	-0-	2251	3			N	-0-			-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	2303	-0-	-22 B	-0-	2303	3			N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761														
10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	757	-0-	-793 B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
01	1519 N	1191	-0-	-328 B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
02	1247 N	1060	-0-	-187 B	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	693	-0-	-206 B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
11	780 N	572	-0-	-208 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
12	775 N	617	-0-	-158 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
01	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	551 N	549	-0-	-2 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894													
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
01	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02	522 N	510	-0-	-12 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11	660 N	567	-0-	-93 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
12	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
01	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190													
10	3534 N	3422	-0-	-112 B	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
11	3360 N	3217	-0-	-143 B	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
12	3627 N	3193	-0-	-434 B	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
01	3410 N	3284	-0-	-126 B	-0-	3284	3		N	-0-			-0-
02	3103 N	3017	-0-	-86 B	-0-	3017	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	3424 N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845													
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
12	992 N	657	-0-	-335 B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
01	992 N	878	-0-	-114 B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588													
10	1767 N	1663	-0-	-104 B	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1550	-0-	-130 B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1562	-0-	-143 B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1443	-0-	-65 B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748					
BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 2488	PERF. 1739	- 4946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4402 N	4347	-0-	-55 B	-0-	4347 3	N	-0-	-0-
11	4230 N	3912	-0-	-318 B	-0-	3912 3	N	-0-	-0-
12	4216 N	3561	-0-	-655 B	-0-	3561 3	N	-0-	-0-
01	4340 N	3517	-0-	-823 B	-0-	3517 3	N	-0-	-0-
02	3770 N	3203	-0-	-567 B	-0-	3203 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	3959 N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959 3	N	-0-	-0-
BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1989	- 5238	
10	4774 N	4554	-0-	-220 B	-0-	4554 3	N	-0-	-0-
11	4620 N	4255	-0-	-365 B	-0-	4255 3	N	-0-	-0-
12	4774 N	4496	-0-	-278 B	-0-	4496 3	N	-0-	-0-
01	4557 N	4452	-0-	-105 B	-0-	4452 3	N	-0-	-0-
02	4118 N	3952	-0-	-166 B	-0-	3952 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	4495 N	4325	-0-	-170 B	-0-	4325 3	N	-0-	-0-
BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2437	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 1814	- 4849	
10	17771 N	17771	-0-	-0- B	-0-	17771 3	N	-0-	-0-
11	17028 N	17028	-0-	-0- B	-0-	17028 3	N	-0-	-0-
12	17582 N	17582	-0-	-0- B	-0-	17582 3	N	-0-	-0-
01	17763 N	17169	-0-	-594 B	-0-	17169 3	N	-0-	-0-
02	16472 N	14524	-0-	-1948 B	-0-	14524 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	17577 N	17398	-0-	-179 B	-0-	17398 3	N	-0-	-0-
BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2806	- 5471	
10	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-	-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3	N	-0-	-0-
12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090 3	N	-0-	-0-
02	1015 N	978	-0-	-37 B	-0-	978 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		2945 N	2840	-0-	-105 B	-0-	2840 3		N	-0-		-0-
11		2760 N	2572	-0-	-188 B	-0-	2572 3		N	-0-		-0-
12		2883 N	2544	-0-	-339 B	-0-	2544 3		N	-0-		-0-
01		2852 N	2688	-0-	-164 B	-0-	2688 3		N	-0-		-0-
02		2494 N	2391	-0-	-103 B	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609 3		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575												
10		1054 N	873	-0-	-181 B	-0-	873 3		N	-0-		-0-
11		930 N	777	-0-	-153 B	-0-	777 3		N	-0-		-0-
12		930 N	774	-0-	-156 B	-0-	774 3		N	-0-		-0-
01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-		-0-
02		754 N	733	-0-	-21 B	-0-	733 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		775 N	675	-0-	-100 B	-0-	675 3		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140												
10		4666 N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666 3		N	-0-		-0-
11		4474 N	4474	-0-	-0- B	-0-	4474 3		N	-0-		-0-
12		4557 N	4311	-0-	-246 B	-0-	4311 3		N	-0-		-0-
01		4681 N	4625	-0-	-56 B	-0-	4625 3		N	-0-		-0-
02		4321 N	4114	-0-	-207 B	-0-	4114 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 3		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090												
10		1643 N	1400	-0-	-243 B	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
11		1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
12		1519 N	1268	-0-	-251 B	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
01		1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
02		1334 N	1122	-0-	-212 B	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025												
10		1054 N	737	-0-	-317 B	-0-	737 3		N	-0-		-0-
11		930 N	684	-0-	-246 B	-0-	684 3		N	-0-		-0-
12		961 N	636	-0-	-325 B	-0-	636 3		N	-0-		-0-
01		744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691 3		N	-0-		-0-
02		667 N	619	-0-	-48 B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603												
10		3286 N	2919	-0-	-367 B	-0-	2919 3		N	-0-		-0-
11		3030 N	1565	-0-	-1465 B	-0-	1565 3		N	-0-		-0-
12		3517 N	3517	-0-	-0- B	-0-	3517 3		N	-0-		-0-
01		3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664 3		N	-0-		-0-
02		2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3503 N	2384	-0-	-1119 B	-0-	2384 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1178 N	1178	0-	-48 B	-0-	1178	3	N	-0-		-0-	-0-
11	1140 N	686	0-	-454 B	-0-	686	3	N	-0-		-0-	-0-
12	1284 N	1284	0-	-0- B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-	-0-
01	1208 N	1208	0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	-0-
02	1124 N	1124	0-	-0- B	-0-	1124	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	1189	0-	-82 B	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959												
10	4430 N	4430	0-	-0- B	-0-	4430	3	N	-0-		-0-	-0-
11	4470 N	4218	0-	-252 B	-0-	4218	3	N	-0-		-0-	-0-
12	4526 N	3627	0-	-899 B	-0-	3627	3	N	-0-		-0-	-0-
01	4714 N	4714	0-	-0- B	-0-	4714	3	N	-0-		-0-	-0-
02	4224 N	4224	0-	-0- B	-0-	4224	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	4186 N	4186	0-	-0- B	-0-	4186	3	N	-0-		-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954												
10	4937 N	4937	0-	-0- B	-0-	4937	3	N	-0-		-0-	-0-
11	4590 N	4501	0-	-89 B	-0-	4501	3	N	-0-		-0-	-0-
12	4898 N	2942	0-	-1956 B	-0-	2942	3	N	-0-		-0-	-0-
01	4988 N	4988	0-	-0- B	-0-	4988	3	N	-0-		-0-	-0-
02	4350 N	4294	0-	-56 B	-0-	4294	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	4750 N	4750	0-	-0- B	-0-	4750	3	N	-0-		-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1426 N	1265	0-	-161 B	-0-	1265	3	N	-0-		-0-	-0-
11	1290 N	1234	0-	-56 B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-	-0-
12	1364 N	1094	0-	-270 B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-	-0-
01	1271 N	89	0-	-1182 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-	-0-
02	1189 N	918	0-	-271 B	-0-	918	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1339 N	1339	0-	-0- B	-0-	1339	3	N	-0-		-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	943 N	943	0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-		-0-	-0-
11	907 N	907	0-	-0- B	-0-	907	3	N	-0-		-0-	-0-
12	930 N	919	0-	-11 B	-0-	919	3	N	-0-		-0-	-0-
01	930 N	815	0-	-115 B	-0-	815	3	N	-0-		-0-	-0-
02	870 N	758	0-	-112 B	-0-	758	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	837	0-	-93 B	-0-	837	3	N	-0-		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
11		1380 N	1337	-0-	-43 B	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
12		1457 N	1361	-0-	-96 B	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
01		1426 N	1367	-0-	-59 B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
02		1305 N	1225	-0-	-80 B	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1364 N	1362	-0-	-2 B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178															
10		2015 N	1899	-0-	-116 B	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
11		1832 N	1832	-0-	-0 B	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
12		1891 N	1868	-0-	-23 B	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
01		2011 N	2011	-0-	-0 B	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
02		1822 N	1822	-0-	-0 B	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1960 N	1960	-0-	-0 B	-0-	1960	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155															
10		1767 N	1621	-0-	-146 B	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0 B	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0 B	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
01		1715 N	1715	-0-	-0 B	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
02		1566 N	1498	-0-	-68 B	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1705 N	1490	-0-	-215 B	-0-	1490	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330															
10		4774 N	4457	-0-	-317 B	-0-	4457	3			N	-0-			-0-
11		4500 N	4215	-0-	-285 B	-0-	4215	3			N	-0-			-0-
12		4588 N	4269	-0-	-319 B	-0-	4269	3			N	-0-			-0-
01		4464 N	4258	-0-	-206 B	-0-	4258	3			N	-0-			-0-
02		4089 N	3919	-0-	-170 B	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4278 N	4174	-0-	-104 B	-0-	4174	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635															
10		6200 N	4362	-0-	-1838 B	-0-	4362	3			N	-0-			-0-
11		5520 N	4389	-0-	-1131 B	-0-	4389	3			N	-0-			-0-
12		5115 N	4763	-0-	-352 B	-0-	4763	3			N	-0-			-0-
01		4783 N	4783	-0-	-0 B	-0-	4783	3			N	-0-			-0-
02		4646 N	4646	-0-	-0 B	-0-	4646	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		5090 N	5090	-0-	-0 B	-0-	5090	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2418 N	2268	-0-	-150 B	-0-	2268	3		N	-0-	-0-
11		2220 N	2030	-0-	-190 B	-0-	2030	3		N	-0-	-0-
12		2356 N	1974	-0-	-382 B	-0-	1974	3		N	-0-	-0-
01		2263 N	2174	-0-	-89 B	-0-	2174	3		N	-0-	-0-
02		1972 N	1906	-0-	-66 B	-0-	1906	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910												
10		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3		N	-0-	-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3		N	-0-	-0-
12		1922 N	1300	-0-	-622 B	-0-	1300	3		N	-0-	-0-
01		1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-	1664	3		N	-0-	-0-
02		1682 N	1563	-0-	-119 B	-0-	1563	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393												
10		1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	3		N	-0-	-0-
11		1830 N	1737	-0-	-93 B	-0-	1737	3		N	-0-	-0-
12		1860 N	1794	-0-	-66 B	-0-	1794	3		N	-0-	-0-
01		1829 N	1755	-0-	-74 B	-0-	1755	3		N	-0-	-0-
02		1682 N	1572	-0-	-110 B	-0-	1572	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275												
10		1829 N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3		N	-0-	-0-
11		1710 N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	3		N	-0-	-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3		N	-0-	-0-
01		1798 N	1727	-0-	-71 B	-0-	1727	3		N	-0-	-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1798 N	1667	-0-	-131 B	-0-	1667	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284												
10		5571 N	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	3		N	-0-	-0-
11		5610 N	5339	-0-	-271 B	-0-	5339	3		N	-0-	-0-
12		5642 N	5449	-0-	-193 B	-0-	5449	3		N	-0-	-0-
01		5580 N	5397	-0-	-183 B	-0-	5397	3		N	-0-	-0-
02		5162 N	5019	-0-	-143 B	-0-	5019	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5456 N	5370	-0-	-86 B	-0-	5370	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667												
10		4757 N	4757	-0-	-0- B	-0-	4757	3		N	-0-	-0-
11		4731 N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	3		N	-0-	-0-
12		4805 N	4587	-0-	-218 B	-0-	4587	3		N	-0-	-0-
01		5015 N	5015	-0-	-0- B	-0-	5015	3		N	-0-	-0-
02		4582 N	4533	-0-	-49 B	-0-	4533	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		4802 N	4802	-0-	-0- B	-0-	4802	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1643 N	1558	-0-	-85 B	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
12		1736 N	1459	-0-	-277 B	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
01		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
02		1392 N	1350	-0-	-42 B	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		2914 N	2762	-0-	-152 B	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
11		2730 N	2306	-0-	-424 B	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
12		2759 N	2678	-0-	-81 B	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
01		2759 N	2654	-0-	-105 B	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
02		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2666 N	2625	-0-	-41 B	-0-	2625	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
11		450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
12		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
01		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
02		377 N	338	-0-	-39 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		806 N	758	-0-	-48 B	-89	758	3			N	-0-			-0-
11		750 N	679	-0-	-71 B	-89	679	3			N	-0-			-0-
12		775 N	730	-0-	-45 B	-89	730	3			N	-0-			-0-
01		744 N	691	-0-	-53 B	-89	691	3			N	-0-			-0-
02		667 N	620	-0-	-47 B	-89	620	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -89															
03		744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		2790 N	2697	-0-	-93 B	-0-	2697	3			N	-0-			-0-
11		2760 N	2657	-0-	-103 B	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
12		2790 N	2608	-0-	-182 B	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
01		2697 N	2547	-0-	-150 B	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
02		2581 N	2393	-0-	-188 B	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2604 N	2560	-0-	-44 B	-0-	2560	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574															

10		1147 N	604	-0-	-543 B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
11		3000 N	3119	-0-	119 B	119	3119	3			N	-0-			-0-
12		3100 N	4367	-0-	1267 B	1386	4367	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	4298	-0-	1198 B	2584	4298	3			N	-0-			-0-
02		6408 R	3824	-0-	-2584 B	-0-	3824	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		4371 #	4370	-0-	-1 B	-1	4370	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
11		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
12		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
01		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
02		1595 N	1336	-0-	-259 B	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1705 N	1352	-0-	-353 B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312															
10		3782 N	3776	-0-	-6 B	-0-	3776	3			N	-0-			-0-
11		3512 N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-			-0-
12		4371 N	3349	-0-	-1022 B	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
01		3782 N	3663	-0-	-119 B	-0-	3663	3			N	-0-			-0-
02		3393 N	3267	-0-	-126 B	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		3610 N	3610	-0-	-0- B	-0-	3610	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600															
10		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
11		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
12		589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
01		589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
02		493 N	485	-0-	-8 B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600															
10		2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
11		2790 N	2746	-0-	-44 B	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
12		2945 N	2824	-0-	-121 B	-0-	2824	3			N	-0-			-0-
01		2852 N	2827	-0-	-25 B	-0-	2827	3			N	-0-			-0-
02		2668 N	2572	-0-	-96 B	-0-	2572	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2821 N	2699	-0-	-122 B	-0-	2699	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345															
10		3751 N	3699	-0-	-52 B	-0-	3699	3			N	-0-			-0-
11		3720 N	3511	-0-	-209 B	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
12		3844 N	3504	-0-	-340 B	-0-	3504	3			N	-0-			-0-
01		3689 N	3418	-0-	-271 B	-0-	3418	3			N	-0-			-0-
02		3393 N	2901	-0-	-492 B	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3503 N	3217	-0-	-286 B	-0-	3217	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101															
10		1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
11		930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
12		1023 N	908	-0-	-115 B	-0-	908	3			N	-0-			-0-
01		899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
02		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		899 N	656	-0-	-243 B	-0-	656	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01		1953 N	1749	-0-	-204 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02		1682 N	1616	-0-	-66 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300																	
10		1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	372	1	742	3	N	-0-					-0-
11		1110 N	1062	-0-	-48 B	-0-	360	1	702	3	N	-0-					-0-
12		1116 N	1027	-0-	-89 B	-0-	372	1	655	3	N	-0-					-0-
01		1116 N	1090	-0-	-26 B	-0-	372	1	718	3	N	-0-					-0-
02		1015 N	893	-0-	-122 B	-0-	348	1	545	3	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	372	1	622	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12		372 N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01		403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02		348 N	316	-0-	-32 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02		522 N	446	-0-	-76 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316																	
10		3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
11		3300 N	2691	-0-	-609 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12		3193 N	2432	-0-	-761 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01		3038 N	2842	-0-	-196 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02		2610 N	2590	-0-	-20 B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950																	
10		2666 N	2063	-0-	-603 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11		2460 N	2444	-0-	-16 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12		2542 N	2464	-0-	-78 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
01		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02		2349 N	2316	-0-	-33 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2449 N	2296	-0-	-153 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-	-0-
11	1860 N	1715	-0-	-145 B	-0-	1715	3			N	-0-	-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-	-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-	-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1849	-0-	-11 B	-0-	1849	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517												
10	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-	-0-
11	840 N	590	-0-	-250 B	-0-	590	3			N	-0-	-0-
12	2170 N	277	-0-	-1893 B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-	-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400												
10	3193 N	3190	-0-	-3 B	-0-	3190	3			N	-0-	-0-
11	3180 N	2796	-0-	-384 B	-0-	2796	3			N	-0-	-0-
12	3286 N	2925	-0-	-361 B	-0-	2925	3			N	-0-	-0-
01	3193 N	2978	-0-	-215 B	-0-	2978	3			N	-0-	-0-
02	2697 N	2631	-0-	-66 B	-0-	2631	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086												
10	1178 N	1125	-0-	-53 B	-0-	1125	3			N	-0-	-0-
11	1080 N	977	-0-	-103 B	-0-	977	3			N	-0-	-0-
12	1178 N	63	-0-	-1115 B	-0-	63	3			N	-0-	-0-
01	1116 N	15	-0-	-1101 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
02	957 N	280	-0-	-677 B	-0-	280	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630												
10	3354 R	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-	-0-
11	3240 #	2846	-0-	-394 B	-394	2846	3			N	-0-	-0-
12	3348 #	2894	-0-	-454 B	-848	2894	3			N	-0-	-0-
01	3348 #	2772	-0-	-576 B	-1424	2772	3			N	-0-	-0-
02	3132 #	2535	-0-	-597 B	-2021	2535	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2021											
03	3348 #	3011	-0-	-337 B	-2358	3011	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A113	RRCID -> 023380	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
11	540 N	452	-0-	-88 B	-0-	452 3	N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
02	435 N	431	-0-	-4 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A114	RRCID -> 023381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
12	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	232 N	214	-0-	-18 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A115	RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF. 2536 -	5655
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	261 N	231	-0-	-30 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A116	RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2377 -	5665
10	1705 N	1657	-0-	-48 B	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1478	-0-	-142 B	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1613	-0-	-30 B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	1619 3	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A117	RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
02	174 N	168	-0-	-6 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A118	RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
11	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
02	493 N	467	-0-	-26 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02		232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12		1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02		1276 N	895	-0-	-381 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A																	
10		2728 N	2482	-0-	-246 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11		2460 N	2313	-0-	-147 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12		2511 N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01		2480 N	2397	-0-	-83 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02		2233 N	2019	-0-	-214 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2480 N	2220	-0-	-260 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366																	
10		992 N	562	-0-	-430 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11		750 N	561	-0-	-189 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757																	
10		3937 N	3702	-0-	-235 B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11		3720 N	3462	-0-	-258 B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12		3689 N	3474	-0-	-215 B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01		3689 N	3541	-0-	-148 B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
02		3335 N	3227	-0-	-108 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854																	
10		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12		992 N	839	-0-	-153 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01		992 N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02		899 N	807	-0-	-92 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748													
BIVINS		WELL #: A130		RRCID ->	023393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A131		RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3014 - 5828						
10	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	960 N	762	-0-	-198 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	699	-0-	-355 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	961 N	729	-0-	-232 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	725 N	633	-0-	-92 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	713 N	461	-0-	-252 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A132		RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2103 - 4246						
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	580 N	455	-0-	-125 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	651 N	452	-0-	-199 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A133		RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2030 - 5210						
10	4464 N	4240	-0-	-224 B	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
11	4200 N	4001	-0-	-199 B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
12	4402 N	4302	-0-	-100 B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	4267 N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
02	3857 N	3670	-0-	-187 B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	4512 N	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A134		RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 - 5230						
10	3007 N	2997	-0-	-10 B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
11	2910 N	2711	-0-	-199 B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
12	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
01	3007 N	2884	-0-	-123 B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3007 N	2949	-0-	-58 B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A135		RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 - 4939						
10	2728 N	2604	-0-	-124 B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2550 N	2319	-0-	-231 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	2635 N	2627	-0-	-8 B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
01	2604 N	2574	-0-	-30 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-	-0-
11	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-	-0-
12	2294 N	2056	-0-	-238 B	-0-	2056	3			N	-0-	-0-
01	2294 N	1940	-0-	-354 B	-0-	1940	3			N	-0-	-0-
02	2146 N	1951	-0-	-195 B	-0-	1951	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835												
10	2077 N	1920	-0-	-157 B	-0-	1920	3			N	-0-	-0-
11	1950 N	1755	-0-	-195 B	-0-	1755	3			N	-0-	-0-
12	2046 N	1588	-0-	-458 B	-0-	1588	3			N	-0-	-0-
01	1922 N	1756	-0-	-166 B	-0-	1756	3			N	-0-	-0-
02	1711 N	1657	-0-	-54 B	-0-	1657	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213												
10	1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	1198	3			N	-0-	-0-
11	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	3			N	-0-	-0-
12	1643 N	1276	-0-	-367 B	-0-	1276	3			N	-0-	-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-	-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210												
10	3224 N	2899	-0-	-325 B	-0-	2899	3			N	-0-	-0-
11	2970 N	1637	-0-	-1333 B	-0-	1637	3			N	-0-	-0-
12	3350 N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	3			N	-0-	-0-
01	3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3			N	-0-	-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3348 N	3090	-0-	-258 B	-0-	3090	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225												
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
02	58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287												
10	1860 N	1539	-0-	-321 B	-0-	1539	3			N	-0-	-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-	-0-
12	2232 N	1588	-0-	-644 B	-0-	1588	3			N	-0-	-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-	-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A												
10	775 N	642	-0-	-133 B	-0-	642	3			N	-0-	-0-
11	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	3			N	-0-	-0-
12	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-	-0-
01	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-	-0-
02	667 N	601	-0-	-66 B	-0-	601	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678												
10	3720 N	3230	-0-	-490 B	-0-	3230	3			N	-0-	-0-
11	3690 N	3552	-0-	-138 B	-0-	3552	3			N	-0-	-0-
12	3782 N	3410	-0-	-372 B	-0-	3410	3			N	-0-	-0-
01	3224 N	3131	-0-	-93 B	-0-	3131	3			N	-0-	-0-
02	3422 N	3052	-0-	-370 B	-0-	3052	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070												
10	2356 N	2184	-0-	-172 B	-0-	2184	3			N	-0-	-0-
11	2130 N	2093	-0-	-37 B	-0-	2093	3			N	-0-	-0-
12	2201 N	2150	-0-	-51 B	-0-	2150	3			N	-0-	-0-
01	2170 N	2138	-0-	-32 B	-0-	2138	3			N	-0-	-0-
02	2030 N	1911	-0-	-119 B	-0-	1911	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1550 N	1473	-0-	-77 B	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
11		1470 N	1410	-0-	-60 B	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
12		1519 N	1448	-0-	-71 B	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
01		1488 N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
02		1363 N	1326	-0-	-37 B	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127															
10		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
11		1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
12		1364 N	1162	-0-	-202 B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
01		1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
02		1189 N	1119	-0-	-70 B	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1147 N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A															
10		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
11		2010 N	1973	-0-	-37 B	-0-	1973	3			N	-0-			-0-
12		2077 N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
01		2077 N	1951	-0-	-126 B	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02		1914 N	1458	-0-	-456 B	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2015 N	1775	-0-	-240 B	-0-	1775	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
11		1020 N	959	-0-	-61 B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
12		1054 N	971	-0-	-83 B	-0-	971	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
02		928 N	844	-0-	-84 B	-0-	844	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272															
10		2325 N	1838	-0-	-487 B	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
11		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
12		2325 N	2154	-0-	-171 B	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
01		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
02		2175 N	1902	-0-	-273 B	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
10		1178 N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
11		1080 N	1015	-0-	-65 B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	1032	-0-	-84 B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
02		986 N	929	-0-	-57 B	-0-	929	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1748	-0-	-52 B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1705	-0-	-186 B	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
01	1891 N	1543	-0-	-348 B	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
02	1682 N	1246	-0-	-436 B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1509	-0-	-196 B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1150	-0-	-80 B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1156	-0-	-115 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1056	-0-	-46 B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A												
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
11	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
12	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
01	930 N	777	-0-	-153 B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
02	812 N	725	-0-	-87 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2728 N	2121	-0-	-607 B	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
11	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
12	2666 N	2661	-0-	-5 B	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
01	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
02	2407 N	2364	-0-	-43 B	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2666 N	2043	-0-	-623 B	-0-	2043 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	3069 N	3036	-0-	-33 B	-0-	3036 3		N	-0-			-0-
11	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
12	3038 N	2290	-0-	-748 B	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
01	3038 N	2261	-0-	-777 B	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
02	2523 N	1917	-0-	-606 B	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-	-0-
12	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			N	-0-	-0-
01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-	-0-
02	580 N	497	-0-	-83 B	-0-	497	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2542 N	2149	-0-	-393 B	-0-	2149	3			N	-0-	-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-	-0-
12	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	3			N	-0-	-0-
01	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	3			N	-0-	-0-
02	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	3100 N	3250	-0-	150 B	150	3250	3			N	-0-	-0-

BOST												
WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1209 N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120	3			N	-0-	-0-
11	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076	3			N	-0-	-0-
12	1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3			N	-0-	-0-
01	1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	3			N	-0-	-0-
02	1044 N	993	-0-	-51 B	-0-	993	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-	-0-

BRADLEY												
WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342												
10	3162 N	3018	-0-	-144 B	-0-	3018	3			N	-0-	-0-
11	2880 N	2853	-0-	-27 B	-0-	2853	3			N	-0-	-0-
12	3069 N	2986	-0-	-83 B	-0-	2986	3			N	-0-	-0-
01	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	3			N	-0-	-0-
02	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	3094 N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	3			N	-0-	-0-

COOPER												
WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400												
10	2449 N	2350	-0-	-99 B	-0-	2350	3			N	-0-	-0-
11	2190 N	2066	-0-	-124 B	-0-	2066	3			N	-0-	-0-
12	2418 N	2156	-0-	-262 B	-0-	2156	3			N	-0-	-0-
01	2356 N	2214	-0-	-142 B	-0-	2214	3			N	-0-	-0-
02	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-	-0-

COUGHLIN												
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02		87 N	53	-0-	-34 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		992 N	900	-0-	-92 B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
11		930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
12		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
01		899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
02		870 N	639	-0-	-231 B	-0-	639	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
11		900 N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3			N	-0-			-0-
12		930 N	828	-0-	-102 B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
01		899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
02		812 N	791	-0-	-21 B	-0-	791	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
11		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
12		2170 N	1812	-0-	-358 B	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
01		2232 N	1780	-0-	-452 B	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
02		2059 N	1649	-0-	-410 B	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
FEE				WELL #: A 2	RRCID ->	023455	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1917 - 5150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE									M	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

FEE				WELL #: A 3	RRCID ->	023456	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1845 - 5170
10	6303 N	6303	-0-	-0- B	-0-	6303	3			N	-0-
11	6116 N	6116	-0-	-0- B	-0-	6116	3			N	-0-
12	6297 N	6297	-0-	-0- B	-0-	6297	3			N	-0-
01	6293 N	6154	-0-	-139 B	-0-	6154	3			N	-0-
02	5916 N	5622	-0-	-294 B	-0-	5622	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	6293 N	6215	-0-	-78 B	-0-	6215	3			N	-0-

FEE				WELL #: A 4	RRCID ->	023457	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1915 - 4420
10	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	3			N	-0-
11	2790 N	2671	-0-	-119 B	-0-	2671	3			N	-0-
12	3069 N	2885	-0-	-184 B	-0-	2885	3			N	-0-
01	3007 N	2665	-0-	-342 B	-0-	2665	3			N	-0-
02	2581 N	2450	-0-	-131 B	-0-	2450	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2883 N	2821	-0-	-62 B	-0-	2821	3			N	-0-

MASTERTSON				WELL #: A 15	RRCID ->	023458	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2374 - 5485
10	8446 N	8446	-0-	-0- B	-0-	8446	3			N	-0-
11	8250 N	8013	-0-	-237 B	-0-	8013	3			N	-0-
12	8401 N	8268	-0-	-133 B	-0-	8268	3			N	-0-
01	8432 N	8158	-0-	-274 B	-0-	8158	3			N	-0-
02	7743 N	7505	-0-	-238 B	-0-	7505	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	8277 N	8216	-0-	-61 B	-0-	8216	3			N	-0-

FEE				WELL #: A 6	RRCID ->	023459	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1920 - 5221
10	3277 N	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3			N	-0-
11	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	3			N	-0-
12	3286 N	3266	-0-	-20 B	-0-	3266	3			N	-0-
01	3286 N	3186	-0-	-100 B	-0-	3186	3			N	-0-
02	3045 N	2983	-0-	-62 B	-0-	2983	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3255 N	3222	-0-	-33 B	-0-	3222	3			N	-0-

JOHNSON				WELL #: A 2	RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2076 - 5384
10	3348 N	3186	-0-	-162 B	-0-	3186	3			N	-0-
11	3150 N	2996	-0-	-154 B	-0-	2996	3			N	-0-
12	3255 N	3029	-0-	-226 B	-0-	3029	3			N	-0-
01	3193 N	2872	-0-	-321 B	-0-	2872	3			N	-0-
02	2900 N	2687	-0-	-213 B	-0-	2687	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3038 N	2918	-0-	-120 B	-0-	2918	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12		651 N	523	-0-	-128 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01		620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02		580 N	475	-0-	-105 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201																	
10		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12		1736 N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01		1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02		1479 N	1400	-0-	-79 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		1581 N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925																	
10		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12		651 N	562	-0-	-89 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01		620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02		580 N	508	-0-	-72 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517																	
10		3410 N	3147	-0-	-263 B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
11		3150 N	3029	-0-	-121 B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12		3255 N	2362	-0-	-893 B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01		3162 N	2943	-0-	-219 B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02		2929 N	2620	-0-	-309 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12		899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02		754 N	698	-0-	-56 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078																	
10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12		682 N	438	-0-	-244 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01		558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02		435 N	426	-0-	-9 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILGORE		WELL #: A 12		RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
12		899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
01		837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
02		783 N	726	-0-	-57 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2845 -	5983

10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
12		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
01		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
02		522 N	493	-0-	-29 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 15		RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 -	3314

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
12		403 N	330	-0-	-73 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
01		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
02		319 N	291	-0-	-28 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: B 1		RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
12		961 N	807	-0-	-154 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
01		899 N	821	-0-	-78 B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
02		812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1581 N	1552	-0-	-29 B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
11		1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1379	-0-	-78 B	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
02		1363 N	1317	-0-	-46 B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578 3		N	-0-			-0-
11		4211 N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211 3		N	-0-			-0-
12		4743 N	4485	-0-	-258 B	-0-	4485 3		N	-0-			-0-
01		4588 N	4419	-0-	-169 B	-0-	4419 3		N	-0-			-0-
02		4060 N	3948	-0-	-112 B	-0-	3948 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4495 N	4465	-0-	-30 B	-0-	4465 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191													
10		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
11		2220 N	2185	-0-	-35 B	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
12		2325 N	2175	-0-	-150 B	-0-	2175 3		N	-0-			-0-
01		2294 N	1612	-0-	-682 B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
02		2117 N	1266	-0-	-851 B	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2170 N	1323	-0-	-847 B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1395 N	1288	-0-	-107 B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1239	-0-	-111 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1138	-0-	-257 B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
02		1189 N	1145	-0-	-44 B	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764													
10		3588 N	3588	-0-	-0- B	-0-	3588 3		N	-0-			-0-
11		3480 N	3389	-0-	-91 B	-0-	3389 3		N	-0-			-0-
12		3627 N	3288	-0-	-339 B	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
01		3596 N	3268	-0-	-328 B	-0-	3268 3		N	-0-			-0-
02		3277 N	2972	-0-	-305 B	-0-	2972 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		3416 N	3416	-0-	-0- B	-0-	3416 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1220	-0-	-10 B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	963	-0-	-308 B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	1042	-0-	-229 B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
02		1189 N	820	-0-	-369 B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2325 N	2181	-0-	-144 B	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
11		2160 N	2013	-0-	-147 B	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
12		2201 N	2023	-0-	-178 B	-0-	2023 3		N	-0-			-0-
01		2170 N	2010	-0-	-160 B	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
02		1943 N	1870	-0-	-73 B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081													
10		6983 N	6983	-0-	-0- B	-0-	6983 3		N	-0-			-0-
11		6698 N	6698	-0-	-0- B	-0-	6698 3		N	-0-			-0-
12		6851 N	6195	-0-	-656 B	-0-	6195 3		N	-0-			-0-
01		6975 N	6158	-0-	-817 B	-0-	6158 3		N	-0-			-0-
02		6467 N	5679	-0-	-788 B	-0-	5679 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		6698 N	6698	-0-	-0- B	-0-	6698 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500													
10		8052 N	8052	-0-	-0- B	-0-	8052 3		N	-0-			-0-
11		7620 N	7505	-0-	-115 B	-0-	7505 3		N	-0-			-0-
12		8773 N	8149	-0-	-624 B	-0-	8149 3		N	-0-			-0-
01		8238 N	8238	-0-	-0- B	-0-	8238 3		N	-0-			-0-
02		7502 N	7502	-0-	-0- B	-0-	7502 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		8402 N	8402	-0-	-0- B	-0-	8402 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520													
10		2077 N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	1888	-0-	-152 B	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
12		2077 N	1909	-0-	-168 B	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
01		2015 N	1997	-0-	-18 B	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
02		1827 N	1808	-0-	-19 B	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470													
10		1395 N	1314	-0-	-81 B	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1209	-0-	-51 B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
12		1333 N	1241	-0-	-92 B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
02		1160 N	1143	-0-	-17 B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1550 N	1462	-0-	-88 B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1396	-0-	-44 B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1426	-0-	-93 B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
01		1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
02		1363 N	1322	-0-	-41 B	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
11		600 N	493	-0-	-107 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12		651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
01		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007													
10		5208 N	4942	-0-	-266 B	-0-	4942 3		N	-0-			-0-
11		5040 N	4852	-0-	-188 B	-0-	4852 3		N	-0-			-0-
12		5487 N	4440	-0-	-1047 B	-0-	4440 3		N	-0-			-0-
01		5010 N	5010	-0-	-0- B	-0-	5010 3		N	-0-			-0-
02		4729 N	4729	-0-	-0- B	-0-	4729 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		5199 N	5199	-0-	-0- B	-0-	5199 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409													
10		9455 N	8859	-0-	-596 B	-0-	8859 3		N	-0-			-0-
11		8760 N	8433	-0-	-327 B	-0-	8433 3		N	-0-			-0-
12		9021 N	8796	-0-	-225 B	-0-	8796 3		N	-0-			-0-
01		8866 N	8755	-0-	-111 B	-0-	8755 3		N	-0-			-0-
02		8149 N	7495	-0-	-654 B	-0-	7495 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		8804 N	8573	-0-	-231 B	-0-	8573 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
11		750 N	708	-0-	-42 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
12		744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
01		744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
02		696 N	639	-0-	-57 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
11		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
12		620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
02		551 N	527	-0-	-24 B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		11253 N	10660	-0-	-593 B	-0-	10660 3		N	-0-			-0-
11		9930 N	7603	-0-	-2327 B	-0-	7603 3		N	-0-			-0-
12		11927 N	11927	-0-	-0- B	-0-	11927 3		N	-0-			-0-
01		11598 N	11598	-0-	-0- B	-0-	11598 3		N	-0-			-0-
02		10460 N	10460	-0-	-0- B	-0-	10460 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		11935 N	11811	-0-	-124 B	-0-	11811 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1302 N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1011	-0-	-219 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
01		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
02		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480													
10		1116 N	1031	-0-	-85 B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
01		1023 N	950	-0-	-73 B	-0-	950 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	943	-0-	-72 B	-0-	943 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2635 N	2541	-0-	-94 B	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
11		2490 N	2433	-0-	-57 B	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
12		2635 N	2511	-0-	-124 B	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
01		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 3		N	-0-			-0-
02		2349 N	2342	-0-	-7 B	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2511 N	2480	-0-	-31 B	-0-	2480 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967													
10		3751 N	3520	-0-	-231 B	-0-	3520 3		N	-0-			-0-
11		3600 N	3448	-0-	-152 B	-0-	3448 3		N	-0-			-0-
12		3782 N	3536	-0-	-246 B	-0-	3536 3		N	-0-			-0-
01		3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 3		N	-0-			-0-
02		3335 N	3273	-0-	-62 B	-0-	3273 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		3705 N	3705	-0-	-0- B	-0-	3705 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1550 N	1459	-0-	-91 B	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1358	-0-	-82 B	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1355	-0-	-133 B	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
01		1457 N	1356	-0-	-101 B	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
02		1305 N	1232	-0-	-73 B	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1364 N	1352	-0-	-12 B	-0-	1352 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2387 N	2298	-0-	-89 B	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
11		2280 N	2068	-0-	-212 B	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
12		2325 N	2002	-0-	-323 B	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
01		2294 N	2088	-0-	-206 B	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
02		2001 N	1918	-0-	-83 B	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1457 N	944	-0-	-513 B	-0-			944 3		-0-	-0-
11		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-			1380 3		-0-	-0-
12		1612 N	1550	-0-	-62 B	-0-			1550 3		-0-	-0-
01		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-			1635 3		-0-	-0-
02		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-			1493 3		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-			1616 3		-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742												
10		1333 N	861	-0-	-472 B	-0-			861 3		-0-	-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-			1336 3		-0-	-0-
12		1426 N	1416	-0-	-10 B	-0-			1416 3		-0-	-0-
01		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-			1415 3		-0-	-0-
02		1305 N	1277	-0-	-28 B	-0-			1277 3		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	1416	-0-	-10 B	-0-			1416 3		-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864												
10		8339 N	7134	-0-	-1205 B	-0-			7134 3		-0-	-0-
11		7710 N	6554	-0-	-1156 B	-0-			6554 3		-0-	-0-
12		8762 N	8762	-0-	-0- B	-0-			8762 3		-0-	-0-
01		8882 N	8882	-0-	-0- B	-0-			8882 3		-0-	-0-
02		8087 N	8087	-0-	-0- B	-0-			8087 3		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		9508 N	9508	-0-	-0- B	-0-			9508 3		-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621												
10		1240 N	1134	-0-	-106 B	-0-			1134 3		-0-	-0-
11		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-			1146 3		-0-	-0-
12		1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-			1127 3		-0-	-0-
01		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-			1154 3		-0-	-0-
02		1102 N	1031	-0-	-71 B	-0-			1031 3		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-			1177 3		-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-			1236 3		-0-	-0-
11		1200 N	1150	-0-	-50 B	-0-			1150 3		-0-	-0-
12		1271 N	1091	-0-	-180 B	-0-			1091 3		-0-	-0-
01		1240 N	1167	-0-	-73 B	-0-			1167 3		-0-	-0-
02		1102 N	1083	-0-	-19 B	-0-			1083 3		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-			1180 3		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF.	1668 - 5071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3875 N	3753	-0-	-122 B	-0-	3753 3	N	-0-		-0-
11		3720 N	3522	-0-	-198 B	-0-	3522 3	N	-0-		-0-
12		3875 N	3150	-0-	-725 B	-0-	3150 3	N	-0-		-0-
01		3751 N	3431	-0-	-320 B	-0-	3431 3	N	-0-		-0-
02		3393 N	3319	-0-	-74 B	-0-	3319 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	1674 - 3943

10		2201 N	1780	-0-	-421 B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
12		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
01		1767 N	1668	-0-	-99 B	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
02		1740 N	1519	-0-	-221 B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1767 N	1646	-0-	-121 B	-0-	1646 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2245 - 5347

10		4619 N	3972	-0-	-647 B	-0-	3972 3	N	-0-		-0-
11		4260 N	4074	-0-	-186 B	-0-	4074 3	N	-0-		-0-
12		4402 N	4140	-0-	-262 B	-0-	4140 3	N	-0-		-0-
01		4239 N	4239	-0-	-0- B	-0-	4239 3	N	-0-		-0-
02		3944 N	3828	-0-	-116 B	-0-	3828 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		4196 N	4196	-0-	-0- B	-0-	4196 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 - 5020

10		2201 N	2180	-0-	-21 B	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
11		2010 N	1903	-0-	-107 B	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
12		2232 N	1708	-0-	-524 B	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
01		2170 N	1589	-0-	-581 B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
02		1827 N	1433	-0-	-394 B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 - 3682

10		3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888 3	N	-0-		-0-
11		3684 N	3684	-0-	-0- B	-0-	3684 3	N	-0-		-0-
12		3999 N	3034	-0-	-965 B	-0-	3034 3	N	-0-		-0-
01		3875 N	3262	-0-	-613 B	-0-	3262 3	N	-0-		-0-
02		3567 N	3062	-0-	-505 B	-0-	3062 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4388 N	4388	-0-	-0- B	-0-	4388 3	N	-0-			-0-
11		3911 N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911 3	N	-0-			-0-
12		4433 N	3697	-0-	-736 B	-0-	3697 3	N	-0-			-0-
01		4402 N	3782	-0-	-620 B	-0-	3782 3	N	-0-			-0-
02		3770 N	3392	-0-	-378 B	-0-	3392 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		3966 N	3966	-0-	-0- B	-0-	3966 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560												
10		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
11		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3	N	-0-			-0-
12		2201 N	2054	-0-	-147 B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	2038	-0-	-163 B	-0-	2038 3	N	-0-			-0-
02		2030 N	1757	-0-	-273 B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154												
10		2356 N	2319	-0-	-37 B	-0-	2319 3	N	-0-			-0-
11		2220 N	2211	-0-	-9 B	-0-	2211 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2133	-0-	-192 B	-0-	2133 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	2083	-0-	-242 B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
02		2146 N	1832	-0-	-314 B	-0-	1832 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916												
10		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
11		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
12		589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
01		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
02		522 N	479	-0-	-43 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1736 N	1441	-0-	-295 B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1396	-0-	-164 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1277	-0-	-149 B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
02		1363 N	1128	-0-	-235 B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1581 N	1441	-0-	-140 B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
11		660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
12		682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
01		651 N	579	-0-	-72 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
02		580 N	541	-0-	-39 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1271 N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
12		1178 N	1094	-0-	-84 B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
01		1147 N	1062	-0-	-85 B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
02		1044 N	957	-0-	-87 B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
12		465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
01		465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02		406 N	337	-0-	-69 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248														
10		4435 N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	3		N	-0-			-0-
11		4076 N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076	3		N	-0-			-0-
12		4464 N	4200	-0-	-264 B	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
01		4433 N	4273	-0-	-160 B	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
02		3944 N	3828	-0-	-116 B	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860														
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
12		961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
01		961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02		899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
11		1410 N	1207	-0-	-203 B	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
12		1457 N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
01		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013															
10		7905 N	7802	-0-	-103 B	-0-	7802	3			N	-0-			-0-
11		7260 N	6481	-0-	-779 B	-0-	6481	3			N	-0-			-0-
12		7781 N	7727	-0-	-54 B	-0-	7727	3			N	-0-			-0-
01		7829 N	7829	-0-	-0- B	-0-	7829	3			N	-0-			-0-
02		6580 N	6580	-0-	-0- B	-0-	6580	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		7719 N	6971	-0-	-748 B	-0-	6971	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178															
10		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
12		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
01		1364 N	1261	-0-	-103 B	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1333 N	1110	-0-	-223 B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972															
10		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			N	-0-			-0-
11		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
12		2046 N	1548	-0-	-498 B	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
01		2077 N	1604	-0-	-473 B	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
02		1943 N	1631	-0-	-312 B	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A															
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12		155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02		116 N	112	-0-	-4 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
12		1395 N	1123	-0-	-272 B	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
01		1240 N	1056	-0-	-184 B	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
02		1102 N	1025	-0-	-77 B	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1116 N	1115	-0-	-1 B	-0-	1115	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238															
10		2976 N	2676	-0-	-300 B	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
11		2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	3			N	-0-			-0-
12		2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
01		3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	3			N	-0-			-0-
02		2871 N	2670	-0-	-201 B	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231															
10		1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
11		1080 N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
01		1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
02		986 N	973	-0-	-13 B	-0-	973	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
12		1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
01		1302 N	1226	-0-	-76 B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
02		1189 N	1136	-0-	-53 B	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1271 N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840															
10		3596 N	3460	-0-	-136 B	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
11		3360 N	3257	-0-	-103 B	-0-	3257	3			N	-0-			-0-
12		3472 N	2555	-0-	-917 B	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
01		3472 N	2338	-0-	-1134 B	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
02		3161 N	2050	-0-	-1111 B	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2542 N	2490	-0-	-52 B	-0-	2490	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763															
10		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
11		1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	994	3			N	-0-			-0-
12		1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
01		1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
02		957 N	869	-0-	-88 B	-0-	869	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: B 60	RRCID -> 023560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON				WELL #: B 61	RRCID -> 023561	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038	-	5294	
10	2387 N	2275	-0-	-112 B	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
11	2220 N	2156	-0-	-64 B	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2219	-0-	-137 B	-0-	2219 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	2260	-0-	-3 B	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
02	2088 N	2081	-0-	-7 B	-0-	2081 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2232 N	2051	-0-	-181 B	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON				WELL #: B 62	RRCID -> 023562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON				WELL #: B 63	RRCID -> 023563	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERTSON				WELL #: B 66	RRCID -> 023565	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1706	-	4818	
10	1953 N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
11	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1928	-0-	-25 B	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
02	1827 N	1785	-0-	-42 B	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON				WELL #: B 67	RRCID -> 023566	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
11		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
12		558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
01		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
02		493 N	483	-0-	-10 B	-0-	483	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		3131 N	3068	-0-	-63 B	-0-	3068	3			N	-0-			-0-
11		2970 N	2768	-0-	-202 B	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
12		3100 N	2775	-0-	-325 B	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
01		3069 N	2667	-0-	-402 B	-0-	2667	3			N	-0-			-0-
02		2668 N	2409	-0-	-259 B	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2790 N	2740	-0-	-50 B	-0-	2740	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
01		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
02		174 N	160	-0-	-14 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971															
10		837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792	3			N	-0-			-0-
11		780 N	764	-0-	-16 B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
12		806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
01		806 N	743	-0-	-63 B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
02		725 N	643	-0-	-82 B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785															
10		3255 N	2209	-0-	-1046 B	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
11		3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
12		3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884	3			N	-0-			-0-
01		3271 N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	3			N	-0-			-0-
02		3567 N	2961	-0-	-606 B	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		3875 N	3788	-0-	-87 B	-0-	3788	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109															
10		1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
11		1470 N	1415	-0-	-55 B	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
12		1612 N	720	-0-	-892 B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
01		1519 N	419	-0-	-1100 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02		1363 N	367	-0-	-996 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		713 N	589	-0-	-124 B	-0-	589	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1688 - 4780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4061 N	3836	-0-	-225 B	-0-	3836 3	N	-0-			-0-
11		3750 N	3654	-0-	-96 B	-0-	3654 3	N	-0-			-0-
12		3968 N	3721	-0-	-247 B	-0-	3721 3	N	-0-			-0-
01		3844 N	3467	-0-	-377 B	-0-	3467 3	N	-0-			-0-
02		3538 N	3113	-0-	-425 B	-0-	3113 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3720 N	3463	-0-	-257 B	-0-	3463 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1934 - 5197	
10		4061 N	3965	-0-	-96 B	-0-	3965 3	N	-0-			-0-
11		3960 N	3640	-0-	-320 B	-0-	3640 3	N	-0-			-0-
12		4092 N	3540	-0-	-552 B	-0-	3540 3	N	-0-			-0-
01		3968 N	3657	-0-	-311 B	-0-	3657 3	N	-0-			-0-
02		3509 N	3487	-0-	-22 B	-0-	3487 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3847 N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	1708 - 4438	
10		2697 N	2619	-0-	-78 B	-0-	2619 3	N	-0-			-0-
11		2580 N	2467	-0-	-113 B	-0-	2467 3	N	-0-			-0-
12		2666 N	2384	-0-	-282 B	-0-	2384 3	N	-0-			-0-
01		2604 N	2264	-0-	-340 B	-0-	2264 3	N	-0-			-0-
02		2378 N	1881	-0-	-497 B	-0-	1881 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2387 N	2257	-0-	-130 B	-0-	2257 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1889 - 4896	
10		4397 N	4397	-0-	-0- B	-0-	4397 3	N	-0-			-0-
11		4350 N	3981	-0-	-369 B	-0-	3981 3	N	-0-			-0-
12		4340 N	4218	-0-	-122 B	-0-	4218 3	N	-0-			-0-
01		4402 N	4158	-0-	-244 B	-0-	4158 3	N	-0-			-0-
02		3857 N	3842	-0-	-15 B	-0-	3842 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4216 N	3900	-0-	-316 B	-0-	3900 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF.	1984 - 4763	
10		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
11		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
12		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
01		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
02		609 N	593	-0-	-16 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 83		RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	1994 - 4733	
10		2883 N	2814	-0-	-69 B	-0-	2814 3	N	-0-			-0-
11		3060 N	2769	-0-	-291 B	-0-	2769 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2956	-0-	-144 B	-0-	2956 3	N	-0-			-0-
01		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 3	N	-0-			-0-
02		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
12		682 N	602	-0-	-80 B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
01		651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
02		609 N	503	-0-	-106 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A													
10		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
11		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
12		930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
01		930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
02		841 N	798	-0-	-43 B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353													
10		2046 N	1892	-0-	-154 B	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1854	-0-	-96 B	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1870	-0-	-145 B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1868	-0-	-23 B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1714	-0-	-84 B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045													
10		1798 N	1624	-0-	-174 B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
11		1770 N	1651	-0-	-119 B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
12		1798 N	1698	-0-	-100 B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
01		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
02		1595 N	1532	-0-	-63 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1705 N	1659	-0-	-46 B	-0-	1659 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MASTERTSON //CONT.// 665748												
WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
02	928 N	908	-0-	-20 B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
12	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02	406 N	349	-0-	-57 B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
12	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963												
10	5629 N	5629	-0-	-0- B	-0-	5629 3		N	-0-			-0-
11	5983 N	5983	-0-	-0- B	-0-	5983 3		N	-0-			-0-
12	5820 N	5820	-0-	-0- B	-0-	5820 3		N	-0-			-0-
01	5852 N	5852	-0-	-0- B	-0-	5852 3		N	-0-			-0-
02	5771 N	5200	-0-	-571 B	-0-	5200 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5828 N	5518	-0-	-310 B	-0-	5518 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536												
10	1209 N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1106	-0-	-34 B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1131	-0-	-47 B	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
02	1073 N	1049	-0-	-24 B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
11		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12		341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
01		341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02		290 N	249	-0-	-41 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		279 N	49	-0-	-230 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
01		217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02		145 N	144	-0-	-1 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980													
10		2852 N	2674	-0-	-178 B	-1902	2674 3		N	-0-			-0-
11		2700 N	2529	-0-	-171 B	-1902	2529 3		N	-0-			-0-
12		2728 N	2312	-0-	-416 B	-1902	2312 3		N	-0-			-0-
01		2666 N	2287	-0-	-379 B	-1902	2287 3		N	-0-			-0-
02		2436 N	2119	-0-	-317 B	-1902	2119 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1902						
*03		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID ->	023602	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1807 - 4650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2201 N	2074	-0-	-127 B	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
11	2160 N	1940	-0-	-220 B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	2075	-0-	-157 B	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3		N	-0-			-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2077 N	1999	-0-	-78 B	-0-	1999 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID ->	023603	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	1906 - 5146	
10	3255 N	3196	-0-	-59 B	-0-	3196 3		N	-0-			-0-
11	3090 N	3068	-0-	-22 B	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
12	3224 N	3003	-0-	-221 B	-0-	3003 3		N	-0-			-0-
01	3193 N	3126	-0-	-67 B	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
02	2958 N	2816	-0-	-142 B	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID ->	023604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 2		RRCID ->	023607	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1976 - 4975	
10	2170 N	2137	-0-	-33 B	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
11	2070 N	1915	-0-	-155 B	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
12	2294 N	1538	-0-	-756 B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
01	2139 N	1726	-0-	-413 B	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
02	1856 N	1518	-0-	-338 B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 3		RRCID ->	023608	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	2762	PERF.	2059 - 5029	
10	8153 N	7846	-0-	-307 B	-0-	7846 3		N	-0-			-0-
11	7650 N	7461	-0-	-189 B	-0-	7461 3		N	-0-			-0-
12	7959 N	7959	-0-	-0- B	-0-	7959 3		N	-0-			-0-
01	7882 N	7882	-0-	-0- B	-0-	7882 3		N	-0-			-0-
02	7221 N	6593	-0-	-628 B	-0-	6593 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	7967 N	7550	-0-	-417 B	-0-	7550 3		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 4		RRCID ->	023609	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	2066	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5859 N	5553	-0-	-306 B	-0-	5553	3	N	-0-		-0-	
11	5580 N	5238	-0-	-342 B	-0-	5238	3	N	-0-		-0-	
12	5642 N	5291	-0-	-351 B	-0-	5291	3	N	-0-		-0-	
01	5549 N	5362	-0-	-187 B	-0-	5362	3	N	-0-		-0-	
02	5075 N	4912	-0-	-163 B	-0-	4912	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	5374 N	5374	-0-	-0- B	-0-	5374	3	N	-0-		-0-	

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636												
10	4291 N	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3	N	-0-		-0-	
11	4441 N	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	3	N	-0-		-0-	
12	5146 N	4088	-0-	-1058 B	-0-	4088	3	N	-0-		-0-	
01	4773 N	4773	-0-	-0- B	-0-	4773	3	N	-0-		-0-	
02	4292 N	3580	-0-	-712 B	-0-	3580	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4092 N	4045	-0-	-47 B	-0-	4045	3	N	-0-		-0-	

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825												
10	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370	3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1292	-0-	-28 B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-	
12	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3	N	-0-		-0-	
01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-	
02	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1209	-0-	-155 B	-0-	1209	3	N	-0-		-0-	

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2852 N	2782	-0-	-70 B	-0-	2782	3	N	-0-		-0-	
11	2490 N	2453	-0-	-37 B	-0-	2453	3	N	-0-		-0-	
12	2945 N	1850	-0-	-1095 B	-0-	1850	3	N	-0-		-0-	
01	2790 N	2201	-0-	-589 B	-0-	2201	3	N	-0-		-0-	
02	2378 N	1999	-0-	-379 B	-0-	1999	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3	N	-0-		-0-	

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467												
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	413	-0-	-67 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
02	406 N	386	-0-	-20 B	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-		-0-	

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-		-0-	
12	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3	N	-0-		-0-	
02	667 N	623	-0-	-44 B	-0-	623	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-	-0-
11	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3			N	-0-	-0-
12	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-	-0-
01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0 B	-0-	333	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-	-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A												
10	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257	3			N	-0-	-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291												
10	6716 N	6716	-0-	-0 B	-0-	6716	3			N	-0-	-0-
11	6463 N	6463	-0-	-0 B	-0-	6463	3			N	-0-	-0-
12	6355 N	5615	-0-	-740 B	-0-	5615	3			N	-0-	-0-
01	6727 N	6491	-0-	-236 B	-0-	6491	3			N	-0-	-0-
02	6235 N	6209	-0-	-26 B	-0-	6209	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	6177 N	6177	-0-	-0 B	-0-	6177	3			N	-0-	-0-

SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689												
10	4123 N	4031	-0-	-92 B	-0-	4031	3			N	-0-	-0-
11	3930 N	3602	-0-	-328 B	-0-	3602	3			N	-0-	-0-
12	4216 N	3492	-0-	-724 B	-0-	3492	3			N	-0-	-0-
01	4030 N	3577	-0-	-453 B	-0-	3577	3			N	-0-	-0-
02	3480 N	3207	-0-	-273 B	-0-	3207	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3595 N	3595	-0-	-0 B	-0-	3595	3			N	-0-	-0-

SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	310	1	664	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	903	-0-	-117 B	-0-	300	1	603	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	992	-0-	-31 B	-0-	310	1	682	3	N	-0-	-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0 B	-0-	310	1	764	3	N	-0-	-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0 B	-0-	290	1	756	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	948	-0-	-44 B	-0-	310	1	638	3	N	-0-	-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343												
10	6727 N	6457	-0-	-270 B	-0-	6457	3			N	-0-	-0-
11	6015 N	6015	-0-	-0 B	-0-	6015	3			N	-0-	-0-
12	6851 N	6157	-0-	-694 B	-0-	6157	3			N	-0-	-0-
01	6448 N	6278	-0-	-170 B	-0-	6278	3			N	-0-	-0-
02	5829 N	5657	-0-	-172 B	-0-	5657	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	6377 N	6377	-0-	-0 B	-0-	6377	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
11		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	991	-0-	-869 B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	262	-0-	-1226 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
02		1421 N	348	-0-	-1073 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		992 N	690	-0-	-302 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529												
10		1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1391	-0-	-66 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1379	-0-	-47 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1249	-0-	-56 B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204												
10		4340 N	2180	-0-	-2160 B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
11		7466 N	7466	-0-	-0- B	-0-	7466 3	N	-0-			-0-
12		6162 N	6162	-0-	-0- B	-0-	6162 3	N	-0-			-0-
01		7182 N	7182	-0-	-0- B	-0-	7182 3	N	-0-			-0-
02		7221 N	6404	-0-	-817 B	-0-	6404 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		7103 N	7103	-0-	-0- B	-0-	7103 3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886												
10		4567 N	4567	-0-	-0- B	-0-	4567 3	N	-0-			-0-
11		6283 N	6283	-0-	-0- B	-0-	6283 3	N	-0-			-0-
12		5400 N	5400	-0-	-0- B	-0-	5400 3	N	-0-			-0-
01		5633 N	5633	-0-	-0- B	-0-	5633 3	N	-0-			-0-
02		6061 N	5088	-0-	-973 B	-0-	5088 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5394 N	5298	-0-	-96 B	-0-	5298 3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	1806	-0-	-444 B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
12		2387 N	1879	-0-	-508 B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2064	-0-	-199 B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
02		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146												
10		1643 N	1543	-0-	-100 B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1449	-0-	-141 B	-0-	1449 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1389	-0-	-285 B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1345	-0-	-205 B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
02		1392 N	1254	-0-	-138 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	5107 N	5107	-0-	-0- B	-0-	5107 3		N	-0-			-0-
11	4920 N	4909	-0-	-11 B	-0-	4909 3		N	-0-			-0-
12	5146 N	5022	-0-	-124 B	-0-	5022 3		N	-0-			-0-
01	5115 N	5013	-0-	-102 B	-0-	5013 3		N	-0-			-0-
02	4756 N	4511	-0-	-245 B	-0-	4511 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5022 N	4997	-0-	-25 B	-0-	4997 3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381												
10	3999 N	3551	-0-	-448 B	-0-	3551 3		N	-0-			-0-
11	3720 N	3101	-0-	-619 B	-0-	3101 3		N	-0-			-0-
12	3937 N	3053	-0-	-884 B	-0-	3053 3		N	-0-			-0-
01	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727 3		N	-0-			-0-
02	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880 3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225												
10	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2167	-0-	-83 B	-0-	2167 3		N	-0-			-0-
12	2294 N	1872	-0-	-422 B	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
01	2294 N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
02	2088 N	1890	-0-	-198 B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	4464 N	4307	-0-	-157 B	-0-	4307 3		N	-0-			-0-
11	4200 N	3868	-0-	-332 B	-0-	3868 3		N	-0-			-0-
12	4340 N	3957	-0-	-383 B	-0-	3957 3		N	-0-			-0-
01	4309 N	4239	-0-	-70 B	-0-	4239 3		N	-0-			-0-
02	3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	4255 N	4255	-0-	-0- B	-0-	4255 3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	3844 N	3512	-0-	-332 B	-0-	3512 3		N	-0-			-0-
11	3480 N	3302	-0-	-178 B	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
12	3565 N	3262	-0-	-303 B	-0-	3262 3		N	-0-			-0-
01	3503 N	3431	-0-	-72 B	-0-	3431 3		N	-0-			-0-
02	3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	3202 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
THOMPSON //CONT.// 665748															
WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	776	-0-	-433 B	-0-	776	3			N	-0-				-0-
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-				-0-
12	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053	3			N	-0-				-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-				-0-
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054 N	938	-0-	-116 B	-0-	938	3			N	-0-				-0-

THOMPSON															
WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON															
WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1457 N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
11	1440 N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421	3			N	-0-				-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-				-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-				-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-				-0-

THOMPSON															
WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON															
WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			N	-0-				-0-
11	780 N	740	-0-	-40 B	-0-	740	3			N	-0-				-0-
12	806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727	3			N	-0-				-0-
01	744 N	46	-0-	-698 B	-0-	46	3			N	-0-				-0-
02	725 N	599	-0-	-126 B	-0-	599	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-				-0-

THOMPSON															
WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
12	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
01	279 N	16	-0-	-263 B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
02	261 N	223	-0-	-38 B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701															
10		2480 N	2429	-0-	-51 B	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
11		2400 N	2264	-0-	-136 B	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
12		2511 N	2284	-0-	-227 B	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
01		2418 N	2342	-0-	-76 B	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
02		2175 N	2070	-0-	-105 B	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2294 N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11		600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
12		589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
01		589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
02		522 N	445	-0-	-77 B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543															
10		1550 N	1427	-0-	-123 B	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
11		1410 N	1397	-0-	-13 B	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
12		1519 N	1441	-0-	-78 B	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
01		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
02		1363 N	1298	-0-	-65 B	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472															
10		4526 N	4298	-0-	-228 B	-0-	4298	3			N	-0-			-0-
11		4380 N	2563	-0-	-1817 B	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
12		4619 N	4113	-0-	-506 B	-0-	4113	3			N	-0-			-0-
01		4309 N	3912	-0-	-397 B	-0-	3912	3			N	-0-			-0-
02		4397 N	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		4539 N	4539	-0-	-0- B	-0-	4539	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1426 N	1413	-0-	-13 B	-0-	1413 3			N	-0-			-0-
11		1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
12		1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365 3			N	-0-			-0-
01		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3			N	-0-			-0-
02		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		2852 N	2763	-0-	-89 B	-0-	2763 3			N	-0-			-0-
11		2700 N	2637	-0-	-63 B	-0-	2637 3			N	-0-			-0-
12		2821 N	2635	-0-	-186 B	-0-	2635 3			N	-0-			-0-
01		2759 N	2745	-0-	-14 B	-0-	2745 3			N	-0-			-0-
02		2552 N	2518	-0-	-34 B	-0-	2518 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 3			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	2306 - 4810			
10		3007 N	2994	-0-	-13 B	-0-	2994 3			N	-0-			-0-
11		2910 N	2846	-0-	-64 B	-0-	2846 3			N	-0-			-0-
12		3069 N	2667	-0-	-402 B	-0-	2667 3			N	-0-			-0-
01		3007 N	2958	-0-	-49 B	-0-	2958 3			N	-0-			-0-
02		2755 N	2673	-0-	-82 B	-0-	2673 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3			N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WARWICK		WELL #: A 3		RRCID ->	023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2152 - 2705			
10		372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3			N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3			N	-0-			-0-
12		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3			N	-0-			-0-
01		341 N	201	-0-	-140 B	-0-	201 3			N	-0-			-0-
02		319 N	215	-0-	-104 B	-0-	215 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3			N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID ->	023661	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3			N	-0-			-0-
11		1530 N	1470	-0-	-60 B	-0-	1470 3			N	-0-			-0-
12		1581 N	1387	-0-	-194 B	-0-	1387 3			N	-0-			-0-
01		1550 N	1334	-0-	-216 B	-0-	1334 3			N	-0-			-0-
02		1421 N	1320	-0-	-101 B	-0-	1320 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BIVINS //CONT.// 665748															
WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2666	N	34	-0-	-2632	B	-0-	34	3	N	-0-				-0-
11	1800	N	256	-0-	-1544	B	-0-	256	3	N	-0-				-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-				-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-				-0-
02	261	N	248	-0-	-13	B	-0-	248	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3	N	-0-				-0-
BIVINS															
WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868															
10	3875	N	3860	-0-	-15	B	-0-	3860	3	N	-0-				-0-
11	3750	N	3673	-0-	-77	B	-0-	3673	3	N	-0-				-0-
12	3790	N	3790	-0-	-0-	B	-0-	3790	3	N	-0-				-0-
01	3875	N	3600	-0-	-275	B	-0-	3600	3	N	-0-				-0-
02	3538	N	2892	-0-	-646	B	-0-	2892	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3782	N	3611	-0-	-171	B	-0-	3611	3	N	-0-				-0-
MASTERSON															
WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122															
10	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	3	N	-0-				-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	B	-0-	2469	3	N	-0-				-0-
12	2728	N	1943	-0-	-785	B	-0-	1943	3	N	-0-				-0-
01	2697	N	2253	-0-	-444	B	-0-	2253	3	N	-0-				-0-
02	2378	N	2219	-0-	-159	B	-0-	2219	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	B	-0-	2453	3	N	-0-				-0-
BIVINS															
WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548															
10	868	N	805	-0-	-63	B	-0-	805	3	N	-0-				-0-
11	810	N	767	-0-	-43	B	-0-	767	3	N	-0-				-0-
12	806	N	773	-0-	-33	B	-0-	773	3	N	-0-				-0-
01	806	N	750	-0-	-56	B	-0-	750	3	N	-0-				-0-
02	754	N	711	-0-	-43	B	-0-	711	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775	N	762	-0-	-13	B	-0-	762	3	N	-0-				-0-
BOST															
WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896															
10	2666	N	2427	-0-	-239	B	-0-	2427	3	N	-0-				-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3	N	-0-				-0-
12	2542	N	2243	-0-	-299	B	-0-	2243	3	N	-0-				-0-
01	2418	N	2213	-0-	-205	B	-0-	2213	3	N	-0-				-0-
02	2175	N	2056	-0-	-119	B	-0-	2056	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3	N	-0-				-0-
WARRICK															
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1891 N	1824	-0-	-67 B	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
11		1830 N	1697	-0-	-133 B	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
12		1891 N	1695	-0-	-196 B	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
01		1829 N	1691	-0-	-138 B	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
02		1653 N	1593	-0-	-60 B	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607													
10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12		651 N	443	-0-	-208 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
01		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
02		522 N	442	-0-	-80 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540													
10		1581 N	1438	-0-	-143 B	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1254	-0-	-216 B	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1361	-0-	-158 B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056													
10		5363 N	5282	-0-	-81 B	-0-	5282 3		N	-0-			-0-
11		5040 N	5016	-0-	-24 B	-0-	5016 3		N	-0-			-0-
12		5549 N	5054	-0-	-495 B	-0-	5054 3		N	-0-			-0-
01		5270 N	4902	-0-	-368 B	-0-	4902 3		N	-0-			-0-
02		4843 N	4537	-0-	-306 B	-0-	4537 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		5097 N	5097	-0-	-0- B	-0-	5097 3		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843													
10		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
11		570 N	437	-0-	-133 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
12		589 N	474	-0-	-115 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
01		527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629													
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
11		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
12		713 N	605	-0-	-108 B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
01		682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
02		609 N	555	-0-	-54 B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3906 N	3787	-0-	-119 B	-0-	3787 3		N	-0-			-0-
11		3720 N	3483	-0-	-237 B	-0-	3483 3		N	-0-			-0-
12		3844 N	3684	-0-	-160 B	-0-	3684 3		N	-0-			-0-
01		3782 N	3667	-0-	-115 B	-0-	3667 3		N	-0-			-0-
02		3364 N	3327	-0-	-37 B	-0-	3327 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3689 N	3638	-0-	-51 B	-0-	3638 3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285													
10		2046 N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
11		1890 N	1704	-0-	-186 B	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
12		2046 N	1459	-0-	-587 B	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1679	-0-	-212 B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
02		1653 N	1550	-0-	-103 B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341													
10		1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
11		960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943 3		N	-0-			-0-
12		1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
01		992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
02		899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963													
10		3441 N	3464	-0-	23 B	-225	3464 3		N	-0-			-0-
11		3210 N	3326	-0-	116 B	-109	3326 3		N	-0-			-0-
12		3441 N	3387	-0-	-54 B	-109	3387 3		N	-0-			-0-
01		3472 N	3318	-0-	-154 B	-109	3318 3		N	-0-			-0-
02		3219 N	3007	-0-	-212 B	-109	3007 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -109											
03		3379 N	3312	-0-	-67 B	-0-	3312 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593													
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
12		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100													
10		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
11		2280 N	2270	-0-	-10 B	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2215	-0-	-327 B	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
01		2449 N	2216	-0-	-233 B	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
02		2204 N	2066	-0-	-138 B	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2201 N	2142	-0-	-59 B	-0-	2142 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BIVINS		WELL #: A171		RRCID -> 051082	COMPL. DATE 08/26/1971	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2353	- 3420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS		WELL #: A174		RRCID -> 054237	COMPL. DATE 12/29/1972	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 3230	- 3496								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS		WELL #: A173		RRCID -> 054238	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2599	- 5678								
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341 N	54	-0-	-287 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	319 N	289	-0-	-30 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
BIVINS		WELL #: A172		RRCID -> 054239	COMPL. DATE 12/29/1972	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 2808	- 3078								
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	527 N	253	-0-	-274 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	493 N	135	-0-	-358 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	403 N	21	-0-	-382 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
SEAY		WELL #: A 2		RRCID -> 054481	COMPL. DATE 10/04/1972	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 2502	- 3411								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS		WELL #: A175		RRCID -> 055863	COMPL. DATE 06/20/1973	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3095	- 3325								
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST																							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																							
KILLGORE //CONT.// 665748																							
WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-						
11		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-						
12		372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-						
01		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-						
02		319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
*03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-						

FOURWAY STATION SWD																							
WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556																							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						

CRAWFORD																							
WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408																							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						

MASTERTSON																							
WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563																							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						

MASTERTSON																							
WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237																							
10		1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-						
11		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-						
12		1612 N	1514	-0-	-98 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-						
01		1581 N	1491	-0-	-90 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-						
02		1479 N	1344	-0-	-135 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
*03		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-						

KILLGORE																							
WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015																							
10		5283 N	5283	-0-	-0- B	-0-	5283	3			N	-0-					-0-						
11		4912 N	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-						
12		5952 N	4617	-0-	-1335 B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-						
01		5270 N	4777	-0-	-493 B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-						
02		4756 N	4115	-0-	-641 B	-0-	4115	3			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		4619 N	4376	-0-	-243 B	-0-	4376	3			N	-0-					-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1607	-0-	-67 B	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1582	-0-	-8 B	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1534	-0-	-3 B	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1658	-0-	-16 B	-0-	1658 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082												
10	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
12	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
01	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
02	667 N	653	-0-	-14 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357												
10	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
11	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
12	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
01	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02	522 N	512	-0-	-10 B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415												
10	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
11	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
12	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
01	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
02	435 N	367	-0-	-68 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852												
10	1116 N	1056	-0-	-60 B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	960	-0-	-90 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	976	-0-	-171 B	-0-	976 3		N	-0-			-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335												
10	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-	-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-	-0-
12	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	3			N	-0-	-0-
01	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	3			N	-0-	-0-
02	754 N	704	-0-	-50 B	-0-	704	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-	-0-

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888												
10	2232 N	2190	-0-	-42 B	-0-	2190	3			N	-0-	-0-
11	2070 N	2001	-0-	-69 B	-0-	2001	3			N	-0-	-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-	-0-
01	1873 N	1859	-0-	-14 B	-0-	1859	3			N	-0-	-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-	-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647												
10	2170 N	1997	-0-	-173 B	-0-	1997	3			N	-0-	-0-
11	2040 N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946	3			N	-0-	-0-
12	2108 N	1929	-0-	-179 B	-0-	1929	3			N	-0-	-0-
01	1984 N	1736	-0-	-248 B	-0-	1736	3			N	-0-	-0-
02	1885 N	1809	-0-	-76 B	-0-	1809	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088												
10	1829 N	1755	-0-	-74 B	-0-	1755	3			N	-0-	-0-
11	1770 N	1690	-0-	-80 B	-0-	1690	3			N	-0-	-0-
12	1829 N	1665	-0-	-164 B	-0-	1665	3			N	-0-	-0-
01	1767 N	1477	-0-	-290 B	-0-	1477	3			N	-0-	-0-
02	1624 N	1326	-0-	-298 B	-0-	1326	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1674 N	1362	-0-	-312 B	-0-	1362	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1953 N	1772	-0-	-181 B	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
11		1860 N	1680	-0-	-180 B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1704	-0-	-218 B	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
01		1767 N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1604	-0-	-20 B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055													
10		2790 N	2610	-0-	-180 B	-0-	372 1	2238 3	N	-0-			-0-
11		2610 N	2071	-0-	-539 B	-0-	360 1	1711 3	N	-0-			-0-
12		2573 N	1784	-0-	-789 B	-0-	372 1	1412 3	N	-0-			-0-
01		2604 N	2584	-0-	-20 B	-0-	372 1	2212 3	N	-0-			-0-
02		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	348 1	1901 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	372 1	2120 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037													
10		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01		186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02		145 N	117	-0-	-28 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902													
10		1147 N	1018	-0-	-129 B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
01		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
02		986 N	907	-0-	-79 B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415													
10		2046 N	1997	-0-	-49 B	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1908	-0-	-42 B	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1956	-0-	-59 B	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1912	-0-	-72 B	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
02		1856 N	1785	-0-	-71 B	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2914 N	2794	-0-	-120 B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
11		2850 N	2664	-0-	-186 B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12		2914 N	2608	-0-	-306 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
01		2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448																	
10		3069 N	2770	-0-	-299 B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11		2910 N	2892	-0-	-18 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
12		3007 N	2730	-0-	-277 B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01		2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
02		2784 N	2661	-0-	-123 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335																	
10		527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11		480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505																	
10		3689 N	3633	-0-	-56 B	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
11		3510 N	3188	-0-	-322 B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12		3782 N	3129	-0-	-653 B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01		3627 N	3173	-0-	-454 B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02		3074 N	2848	-0-	-226 B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3131 N	3064	-0-	-67 B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351																	
10		1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11		1680 N	1628	-0-	-52 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12		1736 N	1630	-0-	-106 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01		1705 N	1675	-0-	-30 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1849 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-	-0-		
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-	-0-		
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-	-0-		
01	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3	N	-0-	-0-		
02	522 N	413	-0-	-109 B	-0-	413	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501	3	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #:		188-A	RRCID ->	145969	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2273 - 4873
10	4123 N	4030	-0-	-93 B	-0-	4030	3	N	-0-	-0-		
11	3900 N	3877	-0-	-23 B	-0-	3877	3	N	-0-	-0-		
12	4092 N	3976	-0-	-116 B	-0-	3976	3	N	-0-	-0-		
01	4030 N	3898	-0-	-132 B	-0-	3898	3	N	-0-	-0-		
02	3741 N	3534	-0-	-207 B	-0-	3534	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3968 N	3839	-0-	-129 B	-0-	3839	3	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #:		184-A	RRCID ->	146035	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2249 - 5495
10	4247 N	4121	-0-	-126 B	-0-	4121	3	N	-0-	-0-		
11	4110 N	3963	-0-	-147 B	-0-	3963	3	N	-0-	-0-		
12	4216 N	4084	-0-	-132 B	-0-	4084	3	N	-0-	-0-		
01	4123 N	4026	-0-	-97 B	-0-	4026	3	N	-0-	-0-		
02	3828 N	3606	-0-	-222 B	-0-	3606	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4092 N	3980	-0-	-112 B	-0-	3980	3	N	-0-	-0-		

SNEED		WELL #:		C 2	RRCID ->	146307	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	2382 - 3075
10	3534 N	3451	-0-	-83 B	-0-	3451	3	N	-0-	-0-		
11	3480 N	2994	-0-	-486 B	-0-	2994	3	N	-0-	-0-		
12	3627 N	2716	-0-	-911 B	-0-	2716	3	N	-0-	-0-		
01	3441 N	2879	-0-	-562 B	-0-	2879	3	N	-0-	-0-		
02	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3	N	-0-	-0-		

BIVINS		WELL #:		A189	RRCID ->	146321	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2624 - 3131
10	1209 N	967	-0-	-242 B	-0-	967	3	N	-0-	-0-		
11	1110 N	1056	-0-	-54 B	-0-	1056	3	N	-0-	-0-		
12	1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	1139	3	N	-0-	-0-		
01	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-	-0-		
02	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1146	-0-	-1 B	-0-	1146	3	N	-0-	-0-		

THOMPSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	146322	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2447 - 3403
10	3999 N	3657	-0-	-342 B	-0-	3657	3	N	-0-	-0-		
11	3690 N	3393	-0-	-297 B	-0-	3393	3	N	-0-	-0-		
12	3844 N	3079	-0-	-765 B	-0-	3079	3	N	-0-	-0-		
01	3686 N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3	N	-0-	-0-		
02	3277 N	3113	-0-	-164 B	-0-	3113	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3709 N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12		775 N	687	-0-	-88 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01		775 N	634	-0-	-141 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02		725 N	685	-0-	-40 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414																	
10		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11		1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12		1550 N	1240	-0-	-310 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01		1364 N	1163	-0-	-201 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02		1247 N	1115	-0-	-132 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1240 N	1147	-0-	-93 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700																	
10		1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11		1620 N	1495	-0-	-125 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12		1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01		1581 N	1526	-0-	-55 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02		1450 N	1405	-0-	-45 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882																	
10		496 N	216	-0-	-280 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11		480 N	193	-0-	-287 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724																	
10		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11		690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01		713 N	627	-0-	-86 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02		667 N	546	-0-	-121 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		713 N	514	-0-	-199 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758																	
10		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11		690 N	550	-0-	-140 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12		713 N	549	-0-	-164 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01		713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
FEE				WELL #: A 8	RRCID -> 149406	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 1925 - 2860			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON				WELL #: M 6	RRCID -> 149409	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 1698 - 4865			
10	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 3	N	-0-		-0-	
11	3540 N	3303	-0-	-237 B	-0-	3303 3	N	-0-		-0-	
12	3627 N	3161	-0-	-466 B	-0-	3161 3	N	-0-		-0-	
01	3503 N	3148	-0-	-355 B	-0-	3148 3	N	-0-		-0-	
02	3190 N	2849	-0-	-341 B	-0-	2849 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3206 N	3206	-0-	-0- B	-0-	3206 3	N	-0-		-0-	

FEE				WELL #: A 7	RRCID -> 149706	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 2080 - 2984			
10	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-		-0-	
11	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-		-0-	
12	1891 N	1736	-0-	-155 B	-0-	1736 3	N	-0-		-0-	
01	1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704 3	N	-0-		-0-	
02	1653 N	1563	-0-	-90 B	-0-	1563 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON -B-				WELL #: 108	RRCID -> 149713	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 2886	PERF. 1695 - 3784			
10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-		-0-	
11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-		-0-	
12	2139 N	1933	-0-	-206 B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-	
01	2170 N	1917	-0-	-253 B	-0-	1917 3	N	-0-		-0-	
02	1972 N	1798	-0-	-174 B	-0-	1798 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3	N	-0-		-0-	

CRAWFORD				WELL #: B 4	RRCID -> 150014	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3245	PERF. 2087 - 5281			
10	3007 N	2981	-0-	-26 B	-0-	2981 3	N	-0-		-0-	
11	2820 N	2499	-0-	-321 B	-0-	2499 3	N	-0-		-0-	
12	2976 N	2856	-0-	-120 B	-0-	2856 3	N	-0-		-0-	
01	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-		-0-	
02	3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3286 N	3286	-0-	-0- B	-0-	3286 3	N	-0-		-0-	

SANFORD				WELL #: A 11	RRCID -> 150082	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2174 - 4224			
10	1891 N	1783	-0-	-108 B	-0-	1783 3	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1557	-0-	-333 B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1690	-0-	-139 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715 3	N	-0-		-0-	
02	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1705 N	1675	-0-	-30 B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 - 4414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5053 N	3383	-0-	-1670 B	-0-	3383 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	3963	-0-	-687 B	-0-	3963 3	N	-0-			-0-
12		5084 N	3858	-0-	-1226 B	-0-	3858 3	N	-0-			-0-
01		3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803 3	N	-0-			-0-
02		3828 N	3346	-0-	-482 B	-0-	3346 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3844 N	3132	-0-	-712 B	-0-	3132 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 - 5500	
10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
11		270 N	167	-0-	-103 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12		713 N	74	-0-	-639 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 - 3421	
10		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
12		527 N	393	-0-	-134 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
01		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
02		406 N	367	-0-	-39 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 2338 - 5604	
10		2449 N	2387	-0-	-62 B	-0-	2387 3	N	-0-			-0-
11		2340 N	2273	-0-	-67 B	-0-	2273 3	N	-0-			-0-
12		2449 N	2321	-0-	-128 B	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
01		2387 N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266 3	N	-0-			-0-
02		2204 N	2129	-0-	-75 B	-0-	2129 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2325 N	2290	-0-	-35 B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2263 - 5439	
10		2139 N	2112	-0-	-27 B	-0-	2112 3	N	-0-			-0-
11		2100 N	2005	-0-	-95 B	-0-	2005 3	N	-0-			-0-
12		2170 N	1963	-0-	-207 B	-0-	1963 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	2030	-0-	-78 B	-0-	2030 3	N	-0-			-0-
02		1943 N	1911	-0-	-32 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 1786 - 4412	
10		5208 N	5050	-0-	-158 B	-0-	5050 3	N	-0-			-0-
11		4749 N	4749	-0-	-0- B	-0-	4749 3	N	-0-			-0-
12		5270 N	4722	-0-	-548 B	-0-	4722 3	N	-0-			-0-
01		5053 N	4699	-0-	-354 B	-0-	4699 3	N	-0-			-0-
02		4582 N	4283	-0-	-299 B	-0-	4283 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		4751 N	4751	-0-	-0- B	-0-	4751 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1925	-	2913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
11	690 N	652	-0-	-38 B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
12	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
01	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
02	638 N	612	-0-	-26 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 3187	PERF. 2104	-	5315			
10	3441 N	3056	-0-	-385 B	-0-	3056 3		N	-0-			-0-
11	3180 N	2616	-0-	-564 B	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
12	3255 N	2781	-0-	-474 B	-0-	2781 3		N	-0-			-0-
01	3069 N	2861	-0-	-208 B	-0-	2861 3		N	-0-			-0-
02	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	3086 N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2295	-	5631			
10	1457 N	1443	-0-	-14 B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1358	-0-	-52 B	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1325	-0-	-132 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1358	-0-	-99 B	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1242	-0-	-63 B	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1333 N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282 3		N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 3511	PERF. 2283	-	3501			
10	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	957	-0-	-97 B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	944	-0-	-79 B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
02	928 N	871	-0-	-57 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-			-0-

BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2444	-	5595			
10	4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120 3		N	-0-			-0-
11	3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862 3		N	-0-			-0-
12	3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862 3		N	-0-			-0-
01	4123 N	3951	-0-	-172 B	-0-	3951 3		N	-0-			-0-
02	3741 N	3583	-0-	-158 B	-0-	3583 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3875 N	3825	-0-	-50 B	-0-	3825 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A197		RRCID -> 154608	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2236	-	5397			
10	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1082	-0-	-78 B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467														
10	2294 N	2284	-0-	-10 B	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
11	2280 N	2196	-0-	-84 B	-0-	2196	3			N	-0-			-0-
12	2294 N	2255	-0-	-39 B	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
02	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559														
10	1302 N	1206	-0-	-96 B	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	1096	-0-	-104 B	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	962	-0-	-309 B	-0-	962	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1079	-0-	-130 B	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	998	-0-	-75 B	-0-	998	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373														
10	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	1065	-0-	-135 B	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		3286 N	2718	-0-	-568 B	-0-	2718	3	N	-0-		-0-
11		2970 N	2684	-0-	-286 B	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
12		3193 N	2087	-0-	-1106 B	-0-	2087	3	N	-0-		-0-
01		2728 N	2200	-0-	-528 B	-0-	2200	3	N	-0-		-0-
02		2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3046 N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254 - 5268
10		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3	N	-0-		-0-
11		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3	N	-0-		-0-
12		2294 N	1858	-0-	-436 B	-0-	1858	3	N	-0-		-0-
01		2232 N	2129	-0-	-103 B	-0-	2129	3	N	-0-		-0-
02		2001 N	1981	-0-	-20 B	-0-	1981	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387
10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
11		480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
12		496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
01		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3	N	-0-		-0-
02		435 N	420	-0-	-15 B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230
10		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
11		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
12		1891 N	1708	-0-	-183 B	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
01		1953 N	1871	-0-	-82 B	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
02		1827 N	1715	-0-	-112 B	-0-	1715	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
12		279 N	156	-0-	-123 B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
01		217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02		174 N	63	-0-	-111 B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620
10		4433 N	4249	-0-	-184 B	-0-	4249	3	N	-0-		-0-
11		4290 N	4044	-0-	-246 B	-0-	4044	3	N	-0-		-0-
12		4309 N	4160	-0-	-149 B	-0-	4160	3	N	-0-		-0-
01		4247 N	4243	-0-	-4 B	-0-	4243	3	N	-0-		-0-
02		3926 N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		4270 N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2199 - 5625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
11		2280 N	2081	-0-	-199 B	-0-	2081 3		N	-0-		-0-
12		2294 N	2033	-0-	-261 B	-0-	2033 3		N	-0-		-0-
01		2108 N	2004	-0-	-104 B	-0-	2004 3		N	-0-		-0-
02		2001 N	1905	-0-	-96 B	-0-	1905 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3		N	-0-		-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2060 - 4978	
10		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
11		1590 N	1553	-0-	-37 B	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
12		1612 N	1530	-0-	-82 B	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
01		1612 N	1586	-0-	-26 B	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
02		1508 N	1435	-0-	-73 B	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2050 - 3087	
10		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
11		1230 N	964	-0-	-266 B	-0-	964 3		N	-0-		-0-
12		1395 N	720	-0-	-675 B	-0-	720 3		N	-0-		-0-
01		1302 N	821	-0-	-481 B	-0-	821 3		N	-0-		-0-
02		928 N	759	-0-	-169 B	-0-	759 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2402 - 5475	
10		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	372 1	1893 3	N	-0-		-0-
11		2130 N	1776	-0-	-354 B	-0-	360 1	1416 3	N	-0-		-0-
12		2201 N	1912	-0-	-289 B	-0-	372 1	1540 3	N	-0-		-0-
01		2263 N	1886	-0-	-377 B	-0-	372 1	1514 3	N	-0-		-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	348 1	1363 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	372 1	1756 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2194 - 4921	
10		4371 N	4227	-0-	-144 B	-0-	4227 3		N	-0-		-0-
11		4350 N	3955	-0-	-395 B	-0-	3955 3		N	-0-		-0-
12		4464 N	4104	-0-	-360 B	-0-	4104 3		N	-0-		-0-
01		4216 N	4167	-0-	-49 B	-0-	4167 3		N	-0-		-0-
02		3828 N	3799	-0-	-29 B	-0-	3799 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		4273 N	4273	-0-	-0- B	-0-	4273 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2375 - 3256	
10		1798 N	1630	-0-	-168 B	-2742	1630 3		N	-0-		-0-
11		1680 N	1400	-0-	-280 B	-2742	1400 3		N	-0-		-0-
12		1643 N	1518	-0-	-125 B	-2742	1518 3		N	-0-		-0-
01		1643 N	1480	-0-	-163 B	-2742	1480 3		N	-0-		-0-
02		1363 N	1345	-0-	-18 B	-2742	1345 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2742						
03		1519 N	1429	-0-	-90 B	-0-	1429 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 - 2928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1550 N	1414	-0-	-136 B	-1746	1414 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1312	-0-	-128 B	-1746	1312 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1331	-0-	-126 B	-1746	1331 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1244	-0-	-182 B	-1746	1244 3	N	-0-			-0-
02		1276 N	1105	-0-	-171 B	-1746	1105 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1746					
03		1333 N	1255	-0-	-78 B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 1927 - 5325	
10		1395 N	1352	-0-	-43 B	-0-	1352 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1314	-0-	-50 B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
02		1247 N	1068	-0-	-179 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1302 N	1134	-0-	-168 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3129 - 5375	
10		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
11		780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
12		868 N	721	-0-	-147 B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
01		837 N	764	-0-	-73 B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
02		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2248 - 5084	
10		1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1682	-0-	-208 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1707	-0-	-246 B	-0-	1707 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1569	-0-	-55 B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	161591	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2387 - 3380	
10		2728 N	2350	-0-	-378 B	-0-	2350 3	N	-0-			-0-
11		2550 N	2145	-0-	-405 B	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
12		2511 N	2134	-0-	-377 B	-0-	2134 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
02		2088 N	1875	-0-	-213 B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 43	RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 2350 - 3377	
10		1023 N	857	-0-	-166 B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
11		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
12		992 N	927	-0-	-65 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
02		957 N	885	-0-	-72 B	-0-	885 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #: A 44		RRCID ->	161913	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2125 - 4919
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-
11	720 N	657	-0-	-63 B	-0-	657	3			N	-0-
12	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			N	-0-
01	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	650	3			N	-0-
02	638 N	565	-0-	-73 B	-0-	565	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	651 N	526	-0-	-125 B	-0-	526	3			N	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 41		RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF.	2329 - 5662
10	3844 N	3444	-0-	-400 B	-0-	3444	3			N	-0-
11	3510 N	3493	-0-	-17 B	-0-	3493	3			N	-0-
12	3720 N	3548	-0-	-172 B	-0-	3548	3			N	-0-
01	3554 N	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	3			N	-0-
02	3364 N	3181	-0-	-183 B	-0-	3181	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3534 N	3509	-0-	-25 B	-0-	3509	3			N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B109		RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	1930 - 3108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	2294 - 5747
10	1550 N	1498	-0-	-52 B	-0-	1498	3			N	-0-
11	1500 N	1422	-0-	-78 B	-0-	1422	3			N	-0-
12	1519 N	1459	-0-	-60 B	-0-	1459	3			N	-0-
01	1488 N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474	3			N	-0-
02	1363 N	1340	-0-	-23 B	-0-	1340	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B112		RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2215 - 5381
10	1271 N	1139	-0-	-132 B	-0-	1139	3			N	-0-
11	1170 N	1155	-0-	-15 B	-0-	1155	3			N	-0-
12	1209 N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134	3			N	-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-
02	1131 N	1046	-0-	-85 B	-0-	1046	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140	3			N	-0-

BIVINS		WELL #: A214		RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2289 - 3656
10	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	372	1	2018	3	N	-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	360	1	2085	3	N	-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	372	1	2255	3	N	-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	372	1	2170	3	N	-0-
02	2378 N	2239	-0-	-139 B	-0-	348	1	1891	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2635 N	2365	-0-	-270 B	-0-	372	1	1993	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1798 N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11		1680 N	1629	-0-	-51 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12		1736 N	1596	-0-	-140 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02		1566 N	1526	-0-	-40 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959																	
10		2449 N	1352	-0-	-1097 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12		2418 N	2300	-0-	-118 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02		2117 N	1900	-0-	-217 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445																	
10		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11		1920 N	1836	-0-	-84 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12		1984 N	1905	-0-	-79 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
01		1984 N	1926	-0-	-58 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314																	
10		3999 N	3910	-0-	-89 B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
11		3840 N	3539	-0-	-301 B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12		4030 N	3588	-0-	-442 B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
01		3906 N	3868	-0-	-38 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02		3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		3955 N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095																	
10		3658 N	3548	-0-	-110 B	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
11		3390 N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
12		3596 N	3046	-0-	-550 B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01		3534 N	3060	-0-	-474 B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
02		3277 N	2601	-0-	-676 B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		3397 N	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010														
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	203 N	175	-0-	-28 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475														
10	1426 N	1326	-0-	-100 B	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1239	-0-	-81 B	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
02	1189 N	1156	-0-	-33 B	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650														
10	2852 N	2766	-0-	-86 B	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
11	2760 N	2690	-0-	-70 B	-0-	2690	3			N	-0-			-0-
12	2883 N	2776	-0-	-107 B	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
01	2759 N	2749	-0-	-10 B	-0-	2749	3			N	-0-			-0-
02	2610 N	2581	-0-	-29 B	-0-	2581	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241														
10	3906 N	3847	-0-	-59 B	-0-	3847	3			N	-0-			-0-
11	3600 N	3331	-0-	-269 B	-0-	3331	3			N	-0-			-0-
12	4030 N	2929	-0-	-1101 B	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
01	3844 N	2999	-0-	-845 B	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
02	3219 N	2803	-0-	-416 B	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	3338 N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184														
10	2325 N	2117	-0-	-208 B	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	1959	-0-	-171 B	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
12	2201 N	1970	-0-	-231 B	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
01	2108 N	2005	-0-	-103 B	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
02	1885 N	1811	-0-	-74 B	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6008 N	6008	-0-	-0- B	-0-	6008 3	N	-0-			-0-
11		6031 N	6031	-0-	-0- B	-0-	6031 3	N	-0-			-0-
12		6564 N	6564	-0-	-0- B	-0-	6564 3	N	-0-			-0-
01		6609 N	6609	-0-	-0- B	-0-	6609 3	N	-0-			-0-
02		5829 N	5756	-0-	-73 B	-0-	5756 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		6572 N	6324	-0-	-248 B	-0-	6324 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021												
10		8928 N	8198	-0-	-730 B	-0-	8198 3	N	-0-			-0-
11		8244 N	8244	-0-	-0- B	-0-	8244 3	N	-0-			-0-
12		9207 N	8178	-0-	-1029 B	-0-	8178 3	N	-0-			-0-
01		8576 N	8576	-0-	-0- B	-0-	8576 3	N	-0-			-0-
02		7975 N	6695	-0-	-1280 B	-0-	6695 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		8184 N	7760	-0-	-424 B	-0-	7760 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290												
10		1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	982	-0-	-134 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
02		1015 N	888	-0-	-127 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045												
10		3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3	N	-0-			-0-
11		3030 N	2972	-0-	-58 B	-0-	2972 3	N	-0-			-0-
12		3224 N	2603	-0-	-621 B	-0-	2603 3	N	-0-			-0-
01		3162 N	2799	-0-	-363 B	-0-	2799 3	N	-0-			-0-
02		2871 N	2302	-0-	-569 B	-0-	2302 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2604 N	2592	-0-	-12 B	-0-	2592 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453												
10		4068 N	4068	-0-	-0- B	-0-	4068 3	N	-0-			-0-
11		4456 N	4456	-0-	-0- B	-0-	4456 3	N	-0-			-0-
12		4471 N	4471	-0-	-0- B	-0-	4471 3	N	-0-			-0-
01		4500 N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500 3	N	-0-			-0-
02		4321 N	4116	-0-	-205 B	-0-	4116 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4464 N	4389	-0-	-75 B	-0-	4389 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905												
10		1271 N	1127	-0-	-144 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1212	-0-	-18 B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	79	-0-	-1192 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	14	-0-	-1102 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
02		1160 N	328	-0-	-832 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2697 N	1420	-0-	-1277 B	-512	1420 3	N	-0-			-0-
11		1467 N	1979	-0-	512 B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-
12		2790 N	1673	-0-	-1117 B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
01		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1655	-0-	-259 B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118												
10		5649 N	5649	-0-	-0- B	-0-	5649 3	N	-0-			-0-
11		5342 N	5342	-0-	-0- B	-0-	5342 3	N	-0-			-0-
12		5828 N	4832	-0-	-996 B	-0-	4832 3	N	-0-			-0-
01		5642 N	5408	-0-	-234 B	-0-	5408 3	N	-0-			-0-
02		5162 N	4878	-0-	-284 B	-0-	4878 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4836 N	4272	-0-	-564 B	-0-	4272 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555												
10		5580 N	5473	-0-	-107 B	-0-	5473 3	N	-0-			-0-
11		5355 N	5355	-0-	-0- B	-0-	5355 3	N	-0-			-0-
12		5549 N	5207	-0-	-342 B	-0-	5207 3	N	-0-			-0-
01		5840 N	5840	-0-	-0- B	-0-	5840 3	N	-0-			-0-
02		7091 N	7091	-0-	-0- B	-0-	7091 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		6904 N	6904	-0-	-0- B	-0-	6904 3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319												
10		961 N	879	-0-	-82 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
11		870 N	824	-0-	-46 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
12		899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
01		868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
02		783 N	737	-0-	-46 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885												
10		3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358 3	N	-0-			-0-
11		3210 N	3171	-0-	-39 B	-0-	3171 3	N	-0-			-0-
12		3441 N	2900	-0-	-541 B	-0-	2900 3	N	-0-			-0-
01		3348 N	3121	-0-	-227 B	-0-	3121 3	N	-0-			-0-
02		3074 N	2845	-0-	-229 B	-0-	2845 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2914 N	2897	-0-	-17 B	-0-	2897 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090												
10		1643 N	1500	-0-	-143 B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1416	-0-	-84 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1410	-0-	-109 B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
02		1363 N	1257	-0-	-106 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1984 N	1752	-0-	-232 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11		1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12		1891 N	1770	-0-	-121 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298																	
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02		377 N	358	-0-	-19 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902																	
10		3813 N	3712	-0-	-101 B	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11		3750 N	3481	-0-	-269 B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
12		3875 N	3552	-0-	-323 B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
01		3720 N	3598	-0-	-122 B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02		3364 N	3154	-0-	-210 B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3565 N	3451	-0-	-114 B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563																	
10		4619 N	3100	-0-	-1519 B	-0-	372	1	2728	3	N	-0-					-0-
11		7997 N	7997	-0-	-0- B	-0-	360	1	7637	3	N	-0-					-0-
12		7555 N	7555	-0-	-0- B	-0-	372	1	7183	3	N	-0-					-0-
01		7202 N	7202	-0-	-0- B	-0-	372	1	6830	3	N	-0-					-0-
02		7743 N	6058	-0-	-1685 B	-0-	348	1	5710	3	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		7564 N	7086	-0-	-478 B	-0-	372	1	6714	3	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728																	
10		2449 N	2252	-0-	-197 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11		2250 N	1991	-0-	-259 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12		2325 N	2062	-0-	-263 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01		2263 N	2206	-0-	-57 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606																	
10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01		589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02		522 N	516	-0-	-6 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2365 - 2986		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3			N	-0-			-0-
11		690 N	561	-0-	-129 B	-0-	561 3			N	-0-			-0-
12		713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656 3			N	-0-			-0-
01		682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663 3			N	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325		
10		2294 N	2162	-0-	-132 B	-0-	2162 3			N	-0-			-0-
11		2190 N	1899	-0-	-291 B	-0-	1899 3			N	-0-			-0-
12		2263 N	2090	-0-	-173 B	-0-	2090 3			N	-0-			-0-
01		2170 N	2115	-0-	-55 B	-0-	2115 3			N	-0-			-0-
02		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3			N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184		
10		1984 N	1778	-0-	-206 B	-0-	1778 3			N	-0-			-0-
11		1860 N	1598	-0-	-262 B	-0-	1598 3			N	-0-			-0-
12		1953 N	1417	-0-	-536 B	-0-	1417 3			N	-0-			-0-
01		1767 N	1556	-0-	-211 B	-0-	1556 3			N	-0-			-0-
02		1537 N	1438	-0-	-99 B	-0-	1438 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045		
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3			N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494		
10		1302 N	1087	-0-	-215 B	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
11		1320 N	1271	-0-	-49 B	-0-	1271 3			N	-0-			-0-
12		1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
01		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	1158	-0-	-60 B	-0-	1158 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1271 N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
12		434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
01		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
02		406 N	370	-0-	-36 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	1894 - 5347	
10		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
11		510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
12		558 N	418	-0-	-140 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
01		527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02		464 N	401	-0-	-63 B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	1634 - 5032	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2249 - 5340	
10		2697 N	2452	-0-	-245 B	-0-	2452 3		N	-0-			-0-
11		2490 N	2312	-0-	-178 B	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
12		2604 N	2255	-0-	-349 B	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
01		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
02		2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315	
10		3968 N	3777	-0-	-191 B	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
11		3750 N	3176	-0-	-574 B	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
12		3875 N	3441	-0-	-434 B	-0-	3441 3		N	-0-			-0-
01		3782 N	3775	-0-	-7 B	-0-	3775 3		N	-0-			-0-
02		3310 N	3310	-0-	-0- B	-0-	3310 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		3795 N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2027 - 5290	
10		9827 N	9615	-0-	-212 B	-0-	9615 3		N	-0-			-0-
11		9525 N	9525	-0-	-0- B	-0-	9525 3		N	-0-			-0-
12		9341 N	9341	-0-	-0- B	-0-	9341 3		N	-0-			-0-
01		9700 N	9700	-0-	-0- B	-0-	9700 3		N	-0-			-0-
02		9222 N	8637	-0-	-585 B	-0-	8637 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		9426 N	9426	-0-	-0- B	-0-	9426 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
SNEED		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	3097	PERF. 2028 - 5328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	3441 N	3344	-0-	-97 B	-0-	3344 3		N	-0-			-0-
11	3300 N	3062	-0-	-238 B	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
12	3379 N	3122	-0-	-257 B	-0-	3122 3		N	-0-			-0-
01	3348 N	3091	-0-	-257 B	-0-	3091 3		N	-0-			-0-
02	2958 N	2743	-0-	-215 B	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3131 N	2762	-0-	-369 B	-0-	2762 3		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2851 - 3425	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2266 - 5424	
10	2852 N	2135	-0-	-717 B	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	1779	-0-	-471 B	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2229	-0-	-96 B	-0-	2229 3		N	-0-			-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2232 N	2199	-0-	-33 B	-0-	2199 3		N	-0-			-0-

SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2282 - 5570	
10	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	1884	-0-	-472 B	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	2034	-0-	-229 B	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
02	2001 N	1921	-0-	-80 B	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2363 - 5669	
10	4061 N	3721	-0-	-340 B	-0-	3721 3		N	-0-			-0-
11	3907 N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907 3		N	-0-			-0-
12	4154 N	3809	-0-	-345 B	-0-	3809 3		N	-0-			-0-
01	3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3		N	-0-			-0-
02	3770 N	3620	-0-	-150 B	-0-	3620 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929 3		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 1845 - 5170	
10	2356 N	2339	-0-	-17 B	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2226	-0-	-54 B	-0-	2226 3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2201	-0-	-186 B	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
01	2325 N	2275	-0-	-50 B	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
02	2146 N	2049	-0-	-97 B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3534 N	3355	-0-	-179 B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
11		3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12		3729 N	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
01		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
02		3538 N	3255	-0-	-283 B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109																	
10		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11		1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12		1333 N	1206	-0-	-127 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01		1302 N	1207	-0-	-95 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02		1189 N	1102	-0-	-87 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763																	
10		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11		2310 N	2282	-0-	-28 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12		2542 N	2023	-0-	-519 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01		2480 N	2108	-0-	-372 B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02		2204 N	1819	-0-	-385 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268																	
10		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11		990 N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12		1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01		1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02		957 N	822	-0-	-135 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296																	
10		4526 N	4393	-0-	-133 B	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11		4380 N	4183	-0-	-197 B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12		4495 N	4270	-0-	-225 B	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
01		4402 N	4225	-0-	-177 B	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
02		4031 N	3871	-0-	-160 B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		4278 N	4187	-0-	-91 B	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432																	
10		2015 N	1906	-0-	-109 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
11		1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12		2015 N	1731	-0-	-284 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01		1891 N	1746	-0-	-145 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02		1682 N	1586	-0-	-96 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3720 N	3613	-0-	-107 B	-0-	3613 3	N	-0-			-0-
11		3600 N	3385	-0-	-215 B	-0-	3385 3	N	-0-			-0-
12		3720 N	3509	-0-	-211 B	-0-	3509 3	N	-0-			-0-
01		3627 N	3513	-0-	-114 B	-0-	3513 3	N	-0-			-0-
02		3277 N	3205	-0-	-72 B	-0-	3205 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3503 N	3487	-0-	-16 B	-0-	3487 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422												
10		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1794	-0-	-96 B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1992	-0-	-85 B	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	1866	-0-	-273 B	-0-	1866 3	N	-0-			-0-
02		1740 N	1621	-0-	-119 B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1984 N	1789	-0-	-195 B	-0-	1789 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0												
10		1674 N	1572	-0-	-102 B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
11		1530 N	1436	-0-	-94 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1391	-0-	-190 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
02		1392 N	1386	-0-	-6 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253												
10		1829 N	1825	-0-	-4 B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
11		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1770	-0-	-59 B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1678	-0-	-151 B	-0-	1678 3	N	-0-			-0-
02		1682 N	1480	-0-	-202 B	-0-	1480 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0												
10		2511 N	2165	-0-	-346 B	-0-	2165 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	1920	-0-	-330 B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	1924	-0-	-339 B	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
01		2170 N	1955	-0-	-215 B	-0-	1955 3	N	-0-			-0-
02		1856 N	1840	-0-	-16 B	-0-	1840 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221												
10		1488 N	1395	-0-	-93 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
11		1470 N	1289	-0-	-181 B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1217	-0-	-271 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1228	-0-	-167 B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
02		1247 N	900	-0-	-347 B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
11		990 N	860	-0-	-130 B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
12		961 N	958	-0-	-3 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
01		1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
02		841 N	822	-0-	-19 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777													

10		6479 N	5986	-0-	-493 B	-0-	5986 3		N	-0-			-0-
11		6000 N	5992	-0-	-8 B	-0-	5992 3		N	-0-			-0-
12		5921 N	5719	-0-	-202 B	-0-	5719 3		N	-0-			-0-
01		5983 N	5548	-0-	-435 B	-0-	5548 3		N	-0-			-0-
02		5800 N	5141	-0-	-659 B	-0-	5141 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		5704 N	5550	-0-	-154 B	-0-	5550 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507													

10		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
11		870 N	794	-0-	-76 B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
12		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
01		899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
02		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785													

10		3844 #	2001	-0-	-1843 B	-10248	2001 3		N	-0-			-0-
11		3720 #	1746	-0-	-1974 B	-12222	1746 3		N	-0-			-0-
12		3720 #	1752	-0-	-1968 B	-14190	1752 3		N	-0-			-0-
01		2015 N	1796	-0-	-219 B	-14190	1796 3		N	-0-			-0-
02		1682 N	1626	-0-	-56 B	-14190	1626 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-7723	CANCELLED UNDERAGE ->	-6467						
03		1767 N	1876	-0-	109 B	-7614	1876 3		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425													

10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
12		279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
01		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02		203 N	181	-0-	-22 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303													

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
01	992 N	930	-0-	-62 B	-0-	930 3		N	-0-			-0-
02	957 N	824	-0-	-133 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150												
10	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3		N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1880	-0-	-104 B	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
01	2108 N	1939	-0-	-169 B	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
02	1914 N	1768	-0-	-146 B	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1891 N	1882	-0-	-9 B	-0-	1882 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250												
10	1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1125	-0-	-53 B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387												
10	1922 N	1605	-0-	-317 B	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
02	1740 N	1612	-0-	-128 B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1742	-0-	-25 B	-0-	1742 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094												
10	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
11	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2456	-0-	-179 B	-0-	2456 3		N	-0-			-0-
01	2542 N	2434	-0-	-108 B	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
02	2320 N	2204	-0-	-116 B	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2449 N	2408	-0-	-41 B	-0-	2408 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2325 N	2220	-0-	-105 B	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
11		2280 N	2090	-0-	-190 B	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2109	-0-	-185 B	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
01		2232 N	2111	-0-	-121 B	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
02		2030 N	1890	-0-	-140 B	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2108 N	2016	-0-	-92 B	-0-	2016	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244													
10		682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
11		600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
12		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
01		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860													
10		3442 N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3	N	-0-			-0-
11		3540 N	3014	-0-	-526 B	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
12		3875 N	3064	-0-	-811 B	-0-	3064	3	N	-0-			-0-
01		3441 N	3117	-0-	-324 B	-0-	3117	3	N	-0-			-0-
02		2900 N	2289	-0-	-611 B	-0-	2289	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3069 N	2246	-0-	-823 B	-0-	2246	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185													
10		1550 N	1446	-0-	-104 B	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1333	-0-	-167 B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
12		1395 N	447	-0-	-948 B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
02		1276 N	1053	-0-	-223 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603													
10		992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	934	-0-	-86 B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
01		992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	3	N	-0-			-0-
02		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928													
10		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
12		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
02		609 N	502	-0-	-107 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2377 - 5565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PLUMLEY COMPANY				668426											
LATHAM, WISDOM -1-		WELL #:		1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2680 - 2750				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2992 - 3020				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2990 - 3196				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2840 - 3302				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426									
WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2820 - 2902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.				671480									
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PRAIRIE OIL COMPANY				675850									
RUSCOE				WELL #:	1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
MACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2550 - 2800
10	93 N	26	-0-	-67	B	-0-	26	5	N	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	B	-0-	25	5	N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	B	-0-	20	5	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	5	N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	620 N	430	-0-	-190	B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
11	480 N	374	-0-	-106	B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
12	496 N	325	-0-	-171	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
01	434 N	294	-0-	-140	B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
02	348 N	295	-0-	-53	B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*03	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3	N	-0-			-0-
MCMURTY				WELL #:	1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3	N	-0-			28
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-			28
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-			28
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-			28
02	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-			28
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
03	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3	N	-0-			28

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634										
MEAKER		WELL #:	2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
11		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			-0-
12		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
01		682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
02		638 N	618	-0-	-20 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 3		N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:	1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2710 -	2721	
10		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02		29 N	6	-0-	-23 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

LOVE		WELL #:	2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF.	3415 -	3537	
10		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
12		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3		N	-0-			-0-

NEVENHEIM		WELL #:	1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3494 -	3602	
10		1705 N	1372	-0-	-333 B	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1205	-0-	-145 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
01		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:	1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3386 -	3562	
10		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12		124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-

PAN ROYALTY		WELL #:	1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3021 -	3260	
10		4554	3125	-0-	-1429 B	-7281	3125 3		N	-0-			-0-
11		3991	4116	-0-	125 B	-7156	4116 3		N	-0-			-0-
12		4350	2009	-0-	-2341 B	-9497	2009 3		N	-0-			-0-
01		3237	4076	-0-	839 B	-8658	4076 3		N	-0-			-0-
02		3078	3245	-0-	167 B	-8491	3245 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3814	CANCELLED UNDERAGE ->	-4677							
03		2920	3352	-0-	432 B	-3382	3352 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	2945 N	2815	-0-	-130 B	-0-	2815 3	N	-0-		192	
11	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176 3	N	-0-		192	
12	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126 3	N	-0-		192	
01	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957 3	N	-0-		192	
02	3074 N	3016	-0-	-58 B	-0-	3016 3	N	-0-		192	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3131 N	3113	-0-	-18 B	-0-	3113 3	N	-0-		192	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641							
BRENT		WELL #:		1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396
10	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	683 1	600 3	N	-0-	-0-	
11	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	732 1	700 3	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1133	-0-	-479 B	-0-	600 1	533 3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	625	-0-	-646 B	-0-	325 1	300 3	N	-0-	-0-	
02	1392 N	1376	-0-	-16 B	-0-	686 1	690 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	550 1	543 3	N	-0-	-0-	
BOSE		WELL #:		1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3382 - 3640
10	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3		N	-0-	-0-	
11	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-	-0-	
12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-	-0-	
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-	-0-	
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-	-0-	
HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2820 - 3163
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-	-0-	
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-	-0-	
12	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	258	-0-	-145 B	-0-	258 3		N	-0-	-0-	
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-	
DENNY		WELL #:		1	RRCID ->	230467	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3372 - 3557
10	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3		N	-0-	-0-	
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-	-0-	
12	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-	-0-	
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N	-0-	-0-	
02	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3		N	-0-	-0-	
BLACKBURN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3361 - 3628
10	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 3		N	-0-	-0-	
11	1260 N	925	-0-	-335 B	-0-	925 3		N	-0-	-0-	
12	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3		N	-0-	-0-	
01	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3		N	-0-	-0-	
02	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	1242	-0-	-29 B	-0-	1242 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST																	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
BLACKBURN //CONT.// 684641																	
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1333 N	865	-0-	-468 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02		1131 N	870	-0-	-261 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-

BARRETT																	
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570																	
10		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLE																	
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326																	
10		992 N	354	-0-	-638 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12		2356 N	2031	-0-	-325 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY																	
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505																	
10		558 N	475	-0-	-83 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIVE S RANCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670																	
10		1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11		1230 N	1208	-0-	-22 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01		1302 N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02		1160 N	1144	-0-	-16 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS																	
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576																	
10		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
01		1116 N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02		1015 N	986	-0-	-29 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1054 N	965	-0-	-89 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BRIAN UNIT //CONT.// 684641												
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-	
11	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-	
12	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3	N	-0-			-0-	
01	1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-	
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-	

MORTON												
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
10	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 3	N	-0-			-0-	
11	2610 N	2237	-0-	-373 B	-0-	2237 3	N	-0-			-0-	
12	2666 N	1286	-0-	-1380 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-	
01	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	3047 3	N	-0-			-0-	
02	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3	N	-0-			-0-	

SPEAKER												
WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360												
10	1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-	
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-	
12	1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-	
01	1271 N	1181	-0-	-90 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-	
02	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-	

MCLAIN												
WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310												
10	713 N	567	-0-	-146 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-	
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-	
12	713 N	413	-0-	-300 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-	
02	580 N	542	-0-	-38 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-	

WARDELL												
WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304												
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	12235		N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	12235		N	-0-			-0-	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	9135		N	-0-			-0-	
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	6035		N	-0-			-0-	
02	2900 N	-0-	-0-	-2900 B	3135		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3135											
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	35		N	-0-			-0-	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC												
YAKE -B- 684645												
WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RABCO ENERGY				687738								
JONES, C. R. A				WELL #: 1	RRCID -> 023676	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-

HUMPHRYS				WELL #: 1	RRCID -> 024613	COMPL. DATE 03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCHTE				WELL #: 1	RRCID -> 024614	COMPL. DATE 12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
11		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 2	N	-0-			-0-
12		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
01		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 2	N	-0-			-0-
02		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		952 N	NO RPT	-0-	-952 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 024615	COMPL. DATE 12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
12		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SNEED				WELL #: B 1	RRCID -> 024616	COMPL. DATE 02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2	N	-0-			-0-
11		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
12		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 2	N	-0-			-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-			-0-
02		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		989 N	NO RPT	-0-	-989 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRY				WELL #: B 1	RRCID -> 024619	COMPL. DATE 01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RABCO ENERGY		//CONT.//		687738							
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		465 N	448	-0-	-17 B	-0-		448	2	N	-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-		368	2	N	-0-
12		465 N	406	-0-	-59 B	-0-		406	2	N	-0-
01		447 N	447	-0-	-0- B	-0-		447	2	N	-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-		333	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT

FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3293 - 3569
10		992 N	618	-0-	-374 B	-0-		618	2	N	-0-
11		83 N	83	-0-	-0- B	-0-		83	2	N	-0-
12		1023 N	965	-0-	-58 B	-0-		965	2	N	-0-
01		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-		1168	2	N	-0-
02		934 N	934	-0-	-0- B	-0-		934	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-				N	NO RPT

RED LINE COMPANY, LTD.		697042									
COBB, N. A.		WELL #: T 1			RRCID ->	024058	COMPL. DATE	03/00/1938	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A
10		776 N	776	-0-	-0- B	-0-		776	3	N	-0-
11		780 N	676	-0-	-104 B	-0-		676	3	N	-0-
12		775 N	691	-0-	-84 B	-0-		691	3	N	-0-
01		775 N	583	-0-	-192 B	-0-		583	3	N	-0-
02		667 N	612	-0-	-55 B	-0-		612	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		682 N	593	-0-	-89 B	-0-		593	3	N	-0-

BURNETT		WELL #: 1080			RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A
10		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-		2412	3	N	-0-
11		2430 N	2047	-0-	-383 B	-0-		2047	3	N	-0-
12		2387 N	1803	-0-	-584 B	-0-		1803	3	N	-0-
01		2418 N	2181	-0-	-237 B	-0-		2181	3	N	-0-
02		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-		2070	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-		2099	3	N	-0-

BURNETT		WELL #: 1098			RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A
10		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-		2100	3	N	-0-
11		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-		1782	3	N	-0-
12		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-		1570	3	N	-0-
01		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-		1899	3	N	-0-
02		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-		1803	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-		1828	3	N	-0-

BURNETT		WELL #: 1100			RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-		3268	3	N	-0-
11		3300 N	2773	-0-	-527 B	-0-		2773	3	N	-0-
12		3224 N	2442	-0-	-782 B	-0-		2442	3	N	-0-
01		3255 N	2955	-0-	-300 B	-0-		2955	3	N	-0-
02		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-		2805	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-		2844	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	248 N	105	-0-	-143 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	145 N	13	-0-	-132 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
MCCONNELL, J. C.													
WELL #:		1		RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A			
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	450 N	175	-0-	-275 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	341 N	137	-0-	-204 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	174 N	43	-0-	-131 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
*03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
MCCONNELL													
WELL #:		E 1		RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCONNELL													
WELL #:		F 1		RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHAFFER													
WELL #:		9		RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	290 N	259	-0-	-31 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
*03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
COBB													
WELL #:		2		RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 -	2580		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042								
TEX-ELLER		WELL #:	1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588 - 2610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #:	8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776 - 3356
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #:	2A	RRCID ->	140818	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2390 - 3230
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAILOR		WELL #:	1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2870 - 3180
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-

ROSA		WELL #:	1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 - 3250
10	2852 N	2314	-0-	-538 B	-0-	2314 3	N	-0-			-0-
11	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582 3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2213	-0-	-422 B	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
01	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604 3	N	-0-			-0-
02	2494 N	2408	-0-	-86 B	-0-	2408 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 3	N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:	295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2695 - 2983
10	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
11	690 N	598	-0-	-92 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
12	713 N	489	-0-	-224 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042							
ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1736 N	1418	-0-	-318 B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
11		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
12		1612 N	1356	-0-	-256 B	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
01		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-		-0-
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718
10		403 N	303	-0-	-100 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11		330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12		310 N	17	-0-	-293 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
02		261 N	140	-0-	-121 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660
10		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
11		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
12		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
02		406 N	364	-0-	-42 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961
10		1023 N	947	-0-	-76 B	-0-	947 3	N	-0-		-0-
11		990 N	477	-0-	-513 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
12		992 N	581	-0-	-411 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
01		961 N	795	-0-	-166 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
02		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798
10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
11		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
01		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02		464 N	243	-0-	-221 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		2 R	RRCID ->	210608	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2526 - 2668
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RED WATER RESOURCES, INC.				697109								
HATCHER				WELL #: 1	RRCID -> 023056	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
11	300 N	216	-0-	-84 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
12	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	279 N	105	-0-	-174 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON, EUGENE GRIMES				707892								
GRIMES				WELL #: 1	RRCID -> 024352	COMPL. DATE 07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.				712840								
JOHNSON, E. B.				WELL #: G 1 A	RRCID -> 024134	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-

BUCKSHOT				WELL #: 1	RRCID -> 088003	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2569 -	2796		
10	899 N	779	-0-	-120 B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
12	713 N	333	-0-	-380 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
01	775 N	174	-0-	-601 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-

REED				WELL #: 1 A	RRCID -> 100188	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3374 -	3582		
10	1612 N	1384	-0-	-228 B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	2044	-0-	-2 B	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
02	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2046 N	1774	-0-	-272 B	-0-	1774 2		N	-0-			-0-

HERBER				WELL #: 1	RRCID -> 101085	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 -	2946		
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02	290 N	270	-0-	-20 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840							
JOHNSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	141185	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2330 - 3104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2	N	-0-	-0-
11		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2	N	-0-	-0-
12		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-	-0-
01		372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
02		319 N	266	-0-	-53 B	-0-	266	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2	N	-0-	-0-

SHERIDAN		WELL #:		2G	RRCID ->	153679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2758 - 3100
10		589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2	N	-0-	-0-
11		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-	-0-
12		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2	N	-0-	-0-
01		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-	-0-
02		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-	-0-

ROXI PRODUCTION		WELL #:		731758	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	N	-0-	-0-
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2	N	-0-	-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-	-0-

SARGECO, INC.		WELL #:		748526	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-	-0-
11		450 N	76	-0-	-374 B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
12		961 N	811	-0-	-150 B	-0-	811	2	N	-0-	-0-
01		899 N	319	-0-	-580 B	-0-	319	2	N	-0-	-0-
02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		806 N	358	-0-	-448 B	-0-	358	2	N	-0-	-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882
10		186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2	N	-0-	-0-
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
12		217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2	N	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
02		232 N	198	-0-	-34 B	-0-	198	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SARGECO, INC.		//CONT.//		748526											
BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2636 - 2847			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
02	87 N	40	-0-	-47 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 - 2768			
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
11	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2498 - 2800			
10	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-				-0-
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-				-0-
12	1054 N	482	-0-	-572 B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
01	806 N	558	-0-	-248 B	-0-	558	2			N	-0-				-0-
02	725 N	337	-0-	-388 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-				-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
BARRETT		760218													
10	3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3			N	-0-				-0-
11	3296 N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	3			N	-0-				-0-
12	3379 N	3175	-0-	-204 B	-0-	3175	3			N	-0-				-0-
01	3317 N	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-				-0-
02	3190 N	-0-	-0-	-3190 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3162 N	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-				-0-
BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-				-0-
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-				-0-
12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-				-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-				-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BOBBITT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1333 N	774	-0-	-559 B	-0-	774	3		N	-0-				-0-
11		870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841	3		N	-0-				-0-
12		961 N	733	-0-	-228 B	-0-	733	3		N	-0-				-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-				-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812 B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-				-0-

BRADFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	261	1	660	3	N	-0-			-0-
11		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	270	1	682	3	N	-0-			-0-
12		992 N	870	-0-	-122 B	-0-	216	1	654	3	N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-				-0-
02		928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-				-0-

BRADFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		837 N	689	-0-	-148 B	-0-	243	1	446	3	N	-0-			-0-
11		810 N	309	-0-	-501 B	-0-	117	1	192	3	N	-0-			-0-
12		806 N	578	-0-	-228 B	-0-	180	1	398	3	N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-				-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-				-0-

BROWN															
WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A															
10		372 N	252	-0-	-120 B	-0-	198	1	54	3	N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-				-0-
12		403 N	244	-0-	-159 B	-0-	244	3		N	-0-				-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-				-0-

BROWN															
WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A															
10		1953 N	2594	-0-	641 B	-2937	2594	3		N	-0-				-0-
11		2280 N	1240	-0-	-1040 B	-2937	1240	3		N	-0-				-0-
12		2046 N	2383	-0-	337 B	-2600	2383	3		N	-0-				-0-
01		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-2600				N	-0-				-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189 B	-2600				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2600													
03		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-				N	-0-				-0-

BROWN															
WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROWN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	270 1	246 3		N	-0-	-0-
11		510 N	303	-0-	-207 B	-0-	153 1	150 3		N	-0-	-0-
12		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	270 1	520 3		N	-0-	-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-	-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-	-0-
BROWN												
WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
DAUER												
WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A												
10		1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	243 1	1080 3		N	-0-	-0-
11		1350 N	1294	-0-	-56 B	-0-	261 1	1033 3		N	-0-	-0-
12		1426 N	1027	-0-	-399 B	-0-	180 1	847 3		N	-0-	-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-	-0-
FRASHER												
WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779 3			N	-0-	-0-
11		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3			N	-0-	-0-
12		930 N	845	-0-	-85 B	-0-	845 3			N	-0-	-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-	-0-
02		841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-	-0-
MONTGOMERY												
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
10		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 3			N	-0-	-0-
11		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3			N	-0-	-0-
12		651 N	545	-0-	-106 B	-0-	545 3			N	-0-	-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-	-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-	-0-
NEIGHBORS												
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
RENDELMAN //CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
11		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			N	-0-			-0-
12		620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-

RITTER															
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1829 N	1671	-0-	-158 B	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
11		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
12		1767 N	1565	-0-	-202 B	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1682 N	-0-	-0-	-1682 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS, JEANETTE															
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A															
10		2480 N	2409	-0-	-71 B	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
11		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-			-0-
12		2449 N	2372	-0-	-77 B	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
01		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-			-0-
02		2320 N	-0-	-0-	-2320 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-			-0-

WALL															
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745															
10		837 N	733	-0-	-104 B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
11		900 N	326	-0-	-574 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
12		930 N	696	-0-	-234 B	-0-	696	3			N	-0-			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-

WINEINGER-MERRICK															
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-			-0-
11		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-			-0-
12		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-			-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-
02		928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-

KIRBY															
WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1519 N	1462	-0-	-57 B	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
12		1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1392 N	-0-	-0-	-1392 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588	3	N	-0-		-0-	
11		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3	N	-0-		-0-	
12		1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566	3	N	-0-		-0-	
01		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-		-0-	

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	62	1	430	3	N	-0-	
11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	434	3	N	-0-	
12		620 N	432	-0-	-188 B	-0-	60	1	372	3	N	-0-	
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-	

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1178 N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129	3	N	-0-		-0-	
11		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3	N	-0-		-0-	
12		1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083	3	N	-0-		-0-	
01		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		1073 N	-0-	-0-	-1073 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-		-0-	

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	62	1	412	3	N	-0-	
11		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	60	1	417	3	N	-0-	
12		589 N	417	-0-	-172 B	-0-	60	1	357	3	N	-0-	
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-	

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A													
10		8370 N	8370	-0-	-0- B	-0-	8370	3	N	-0-		-0-	
11		7920 N	7377	-0-	-543 B	-0-	7377	3	N	-0-		-0-	
12		8246 N	6011	-0-	-2235 B	-0-	6011	3	N	-0-		-0-	
01		8370 N	-0-	-0-	-8370 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		7134 N	-0-	-0-	-7134 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		6014 N	-0-	-0-	-6014 B	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575													
10		5448 N	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	3	N	-0-		-0-	
11		5130 N	4963	-0-	-167 B	-0-	4963	3	N	-0-		-0-	
12		5146 N	4539	-0-	-607 B	-0-	4539	3	N	-0-		-0-	
01		5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		4785 N	-0-	-0-	-4785 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4526 N	-0-	-0-	-4526 B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218												
BURNETT			WELL #:	4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 -	2557				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3			N	-0-					-0-
11		1920 N	1645	-0-	-275 B	-0-	1645 3			N	-0-					-0-
12		1953 N	1749	-0-	-204 B	-0-	1749 3			N	-0-					-0-
01		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-					-0-
02		1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT			WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 -	2540				
10		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3			N	-0-					-0-
11		1800 N	1741	-0-	-59 B	-0-	1741 3			N	-0-					-0-
12		1860 N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682 3			N	-0-					-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-					-0-
02		1682 N	-0-	-0-	-1682 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT			WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 -	2600				
10		3441 N	3110	-0-	-331 B	-0-	3110 3			N	-0-					-0-
11		2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977 3			N	-0-					-0-
12		3038 N	2833	-0-	-205 B	-0-	2833 3			N	-0-					-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-				N	-0-					-0-
02		2871 N	-0-	-0-	-2871 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 -	2438				
10		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3			N	-0-					-0-
11		1973 N	1938	-0-	-35 B	-0-	1938 3			N	-0-					-0-
12		2136 N	1364	-0-	-772 B	-0-	1364 3			N	-0-					-0-
01		1504 N	-0-	-0-	-1504 B	-0-				N	-0-					-0-
02		1447 N	-0-	-0-	-1447 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT			WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 -	4795				
10		2542 N	2498	-0-	-44 B	-0-	2498 3			N	-0-					-0-
11		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3			N	-0-					-0-
12		2511 N	1884	-0-	-627 B	-0-	1884 3			N	-0-					-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-				N	-0-					-0-
02		2146 N	-0-	-0-	-2146 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 -	2864				
10		1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	974 3			N	-0-					-0-
11		1020 N	917	-0-	-103 B	-0-	917 3			N	-0-					-0-
12		1023 N	857	-0-	-166 B	-0-	857 3			N	-0-					-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-					-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3		N	-0-	-0-
11		1920 N	1837	-0-	-83 B	-0-	1837	3		N	-0-	-0-
12		1984 N	1751	-0-	-233 B	-0-	1751	3		N	-0-	-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1769 N	-0-	-0-	-1769 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071												
10		1581 N	1560	-0-	-21 B	-0-	1560	3		N	-0-	-0-
11		1620 N	1456	-0-	-164 B	-0-	1456	3		N	-0-	-0-
12		1519 N	1266	-0-	-253 B	-0-	1266	3		N	-0-	-0-
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1421 N	-0-	-0-	-1421 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000												
10		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
11		1020 N	1018	-0-	-2 B	-0-	1018	3		N	-0-	-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-	-0-
02		986 N	-0-	-0-	-986 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750												
10		3503 N	3404	-0-	-99 B	-0-	3404	3		N	-0-	-0-
11		3270 N	3228	-0-	-42 B	-0-	3228	3		N	-0-	-0-
12		3441 N	3047	-0-	-394 B	-0-	3047	3		N	-0-	-0-
01		3410 N	-0-	-0-	-3410 B	-0-				N	-0-	-0-
02		3132 N	-0-	-0-	-3132 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625												
10		1767 N	1720	-0-	-47 B	-0-	1720	3		N	-0-	-0-
11		1740 N	1593	-0-	-147 B	-0-	1593	3		N	-0-	-0-
12		1767 N	1455	-0-	-312 B	-0-	1455	3		N	-0-	-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880												
10		1953 N	1851	-0-	-102 B	-0-	1851	3		N	-0-	-0-
11		1860 N	1751	-0-	-109 B	-0-	1751	3		N	-0-	-0-
12		1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590	3		N	-0-	-0-
01		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1682 N	-0-	-0-	-1682 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT S UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2421 - 2760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763 3	N	-0-			-0-
11		2490 N	2303	-0-	-187 B	-0-	2303 3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2185	-0-	-512 B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2233 N	-0-	-0-	-2233 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29	RRCID ->	023115	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1983 - 2400

10		1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1576	-0-	-44 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1468	-0-	-206 B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2586 - 2832

10		775 N	928	-0-	153 B	-10343	928 3	N	-0-			-0-
11		630 N	415	-0-	-215 B	-10343	415 3	N	-0-			-0-
12		465 N	535	-0-	70 B	-10273	535 3	N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-10273		N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406 B	-10273		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10273						
03		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2415 - 2707

10		2356 N	2175	-0-	-181 B	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	2087	-0-	-43 B	-0-	2087 3	N	-0-			-0-
12		2170 N	1850	-0-	-320 B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
01		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2030 N	-0-	-0-	-2030 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2091 - 4731

10		1922 N	1600	-0-	-322 B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1523	-0-	-247 B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1320	-0-	-385 B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1479 N	-0-	-0-	-1479 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2300 - 2704

10		1023 N	935	-0-	-88 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
11		990 N	890	-0-	-100 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
12		930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
02		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3131 N	3025	-0-	-106 B	-0-	3025 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2914	-0-	-86 B	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
12		3069 N	2727	-0-	-342 B	-0-	2727 3		N	-0-			-0-
01		3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2813 N	-0-	-0-	-2813 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780													
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
11		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850													
10		3937 N	3376	-0-	-561 B	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
11		3660 N	3055	-0-	-605 B	-0-	3055 3		N	-0-			-0-
12		3565 N	2300	-0-	-1265 B	-0-	2300 3		N	-0-			-0-
01		3379 N	-0-	-0-	-3379 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2958 N	-0-	-0-	-2958 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502													
10		3255 N	2760	-0-	-495 B	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
11		2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
12		2852 N	2440	-0-	-412 B	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2523 N	-0-	-0-	-2523 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575													
10		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
11		2370 N	2240	-0-	-130 B	-0-	2240 3		N	-0-			-0-
12		2449 N	2246	-0-	-203 B	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
01		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2175 N	-0-	-0-	-2175 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610													
10		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1115	-0-	-85 B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1073 N	-0-	-0-	-1073 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2325 N	2221	-0-	-104 B	-0-	2221 3	N	-0-		-0-
11		2220 N	2083	-0-	-137 B	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
12		2263 N	1977	-0-	-286 B	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-		-0-
02		2001 N	-0-	-0-	-2001 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925	
10		372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
11		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
12		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-	
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-	-0-	
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:	44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1904 - 5000	
10		3069 N	2959	-0-	-110 B	-0-	2959 3	N	-0-	-0-	
11		2970 N	2814	-0-	-156 B	-0-	2814 3	N	-0-	-0-	
12		3007 N	2611	-0-	-396 B	-0-	2611 3	N	-0-	-0-	
01		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-		N	-0-	-0-	
02		2726 N	-0-	-0-	-2726 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-		N	-0-	-0-	

BURNETT R UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2333 - 2625	
10		2387 N	1967	-0-	-420 B	-0-	1967 3	N	-0-	-0-	
11		2310 N	2116	-0-	-194 B	-0-	2116 3	N	-0-	-0-	
12		2387 N	1868	-0-	-519 B	-0-	1868 3	N	-0-	-0-	
01		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-		N	-0-	-0-	
02		2059 N	-0-	-0-	-2059 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:	46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651	
10		3689 N	3495	-0-	-194 B	-0-	3495 3	N	-0-	-0-	
11		3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281 3	N	-0-	-0-	
12		3503 N	3099	-0-	-404 B	-0-	3099 3	N	-0-	-0-	
01		3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-		N	-0-	-0-	
02		3161 N	-0-	-0-	-3161 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-		N	-0-	-0-	

BURNETT V UNIT		WELL #:	47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875	
10		1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455 3	N	-0-	-0-	
11		1440 N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374 3	N	-0-	-0-	
12		1488 N	1306	-0-	-182 B	-0-	1306 3	N	-0-	-0-	
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-	-0-	
02		1334 N	-0-	-0-	-1334 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 08/12/1942 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		3563 N	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 3			N	-0-	-0-
11		3450 N	3388	-0-	-62 B	-0-	3388 3			N	-0-	-0-
12		3534 N	3052	-0-	-482 B	-0-	3052 3			N	-0-	-0-
01		3565 N	-0-	-0-	-3565 B	-0-				N	-0-	-0-
02		3277 N	-0-	-0-	-3277 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590												
10		5456 N	4759	-0-	-697 B	-0-	4759 3			N	-0-	-0-
11		4505 N	4505	-0-	-0- B	-0-	4505 3			N	-0-	-0-
12		4836 N	4207	-0-	-629 B	-0-	4207 3			N	-0-	-0-
01		4774 N	-0-	-0-	-4774 B	-0-				N	-0-	-0-
02		4350 N	-0-	-0-	-4350 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4216 N	-0-	-0-	-4216 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675												
10		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 3			N	-0-	-0-
11		2160 N	1911	-0-	-249 B	-0-	1911 3			N	-0-	-0-
12		2170 N	1833	-0-	-337 B	-0-	1833 3			N	-0-	-0-
01		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1856 N	-0-	-0-	-1856 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755												
10		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3			N	-0-	-0-
11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3			N	-0-	-0-
12		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3			N	-0-	-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-	-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545												
10		2697 N	2507	-0-	-190 B	-0-	2507 3			N	-0-	-0-
11		2430 N	2352	-0-	-78 B	-0-	2352 3			N	-0-	-0-
12		2697 N	2179	-0-	-518 B	-0-	2179 3			N	-0-	-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-				N	-0-	-0-
02		2262 N	-0-	-0-	-2262 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658												
10		1612 N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610 3			N	-0-	-0-
11		1590 N	1495	-0-	-95 B	-0-	1495 3			N	-0-	-0-
12		1643 N	1294	-0-	-349 B	-0-	1294 3			N	-0-	-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1450 N	-0-	-0-	-1450 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2441 - 2651	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		7812 N	7548	-0-	-264 B	-0-	7548 3		N	-0-			-0-
11		7410 N	7161	-0-	-249 B	-0-	7161 3		N	-0-			-0-
12		7626 N	6271	-0-	-1355 B	-0-	6271 3		N	-0-			-0-
01		7533 N	-0-	-0-	-7533 B	-0-			N	-0-			-0-
02		6931 N	-0-	-0-	-6931 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		6262 N	-0-	-0-	-6262 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1844 - 4500	

10		2821 N	2766	-0-	-55 B	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
11		2247 N	2247	-0-	-0 B	-0-	2247 3		N	-0-			-0-
12		2976 N	2667	-0-	-309 B	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2175 N	-0-	-0-	-2175 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2410 - 2825	

10		1517 N	1517	-0-	-0 B	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
11		750 N	698	-0-	-52 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1165	-0-	-447 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-			-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2054 - 3875	

10		9083 N	8492	-0-	-591 B	-0-	8492 3		N	-0-			-0-
11		8820 N	8635	-0-	-185 B	-0-	8635 3		N	-0-			-0-
12		7998 N	7647	-0-	-351 B	-0-	7647 3		N	-0-			-0-
01		8494 N	-0-	-0-	-8494 B	-0-			N	-0-			-0-
02		8352 N	-0-	-0-	-8352 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		7657 N	-0-	-0-	-7657 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF.	2248 - 4835	

10		3472 N	3015	-0-	-457 B	-0-	3015 3		N	-0-			-0-
11		3330 N	2732	-0-	-598 B	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
12		2976 N	2558	-0-	-418 B	-0-	2558 3		N	-0-			-0-
01		3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2639 N	-0-	-0-	-2639 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	2268 - 2682	

10		930 N	834	-0-	-96 B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
11		840 N	765	-0-	-75 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
12		837 N	649	-0-	-188 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-			-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2371 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		899 N	796	-0-	-103 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
11		840 N	737	-0-	-103 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
12		837 N	568	-0-	-269 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2211 - 2600	
10		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
11		300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2424 - 2842	
10		2945 N	2943	-0-	-2 B	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
11		2850 N	2789	-0-	-61 B	-0-	2789 3		N	-0-			-0-
12		3007 N	2710	-0-	-297 B	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
01		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	1715 - 4164	
10		3162 N	3025	-0-	-137 B	-0-	3025 3		N	-0-			-0-
11		3120 N	2736	-0-	-384 B	-0-	2736 3		N	-0-			-0-
12		3162 N	1837	-0-	-1325 B	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
01		3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2639 N	-0-	-0-	-2639 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2410 - 3770	
10		6634 N	6542	-0-	-92 B	-0-	6542 3		N	-0-			-0-
11		6090 N	6040	-0-	-50 B	-0-	6040 3		N	-0-			-0-
12		6541 N	5873	-0-	-668 B	-0-	5873 3		N	-0-			-0-
01		6541 N	-0-	-0-	-6541 B	-0-			N	-0-			-0-
02		5829 N	-0-	-0-	-5829 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5859 N	-0-	-0-	-5859 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2433 - 2580	
10		2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
11		2430 N	2409	-0-	-21 B	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2316	-0-	-226 B	-0-	2316 3		N	-0-			-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2320 N	-0-	-0-	-2320 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT AA UNIT		WELL #:		72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2636 - 2964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2697 N	2688	-0-	-9 B	-0-	2688 3	N	-0-			-0-
11		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2440	-0-	-257 B	-0-	2440 3	N	-0-			-0-
01		2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2523 N	-0-	-0-	-2523 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT Z UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2658 - 3060

10		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1547	-0-	-158 B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1566 N	-0-	-0-	-1566 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2089 - 5000

10		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1470	-0-	-30 B	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1487	-0-	-32 B	-0-	1487 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1421 N	-0-	-0-	-1421 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1710 - 4260

10		3787 N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787 3	N	-0-			-0-
11		3714 N	3714	-0-	-0- B	-0-	3714 3	N	-0-			-0-
12		3968 N	3496	-0-	-472 B	-0-	3496 3	N	-0-			-0-
01		3782 N	-0-	-0-	-3782 B	-0-		N	-0-			-0-
02		3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2474 - 4267

10		1891 N	1766	-0-	-125 B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1636	-0-	-194 B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1522	-0-	-245 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BURNETT H UNIT			WELL #:	81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2267 - 2940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-	
11		1230 N	1123	-0-	-107 B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-	
12		1271 N	1027	-0-	-244 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-	
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1073 N	-0-	-0-	-1073 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-			-0-	

BURNETT			WELL #:	83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2293 - 3933	
10		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3	N	-0-			-0-	
11		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-	
12		2046 N	1455	-0-	-591 B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-	
01		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-			-0-	

BURNETT			WELL #:	87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF.	2171 - 3842	
10		3503 N	2063	-0-	-1440 B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-	
11		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 3	N	-0-			-0-	
12		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 3	N	-0-			-0-	
01		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		3074 N	-0-	-0-	-3074 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-0-		N	-0-			-0-	

BURNETT			WELL #:	88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2904 - 3074	
10		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-	
12		496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-	
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-	

BURNETT			WELL #:	91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2520 - 2800	
10		1829 N	1694	-0-	-135 B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-	
11		1740 N	1682	-0-	-58 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-	
12		1798 N	1604	-0-	-194 B	-0-	1604 3	N	-0-			-0-	
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1624 N	-0-	-0-	-1624 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-			-0-	

BURNETT			WELL #:	92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2532 - 2911	
10		868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
11		840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-	
12		868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		783 N	-0-	-0-	-783 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2460 - 2708	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		4958 N	4958	-0-	-0- B	-0-	4958 3		N	-0-			-0-
11		5130 N	4666	-0-	-464 B	-0-	4666 3		N	-0-			-0-
12		4898 N	4531	-0-	-367 B	-0-	4531 3		N	-0-			-0-
01		4960 N	-0-	-0-	-4960 B	-0-			N	-0-			-0-
02		4524 N	-0-	-0-	-4524 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4526 N	-0-	-0-	-4526 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2538 - 2834	
10		3348 N	3062	-0-	-286 B	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
11		3180 N	2867	-0-	-313 B	-0-	2867 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	2756	-0-	-344 B	-0-	2756 3		N	-0-			-0-
01		3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2784 N	-0-	-0-	-2784 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2495 - 2800	
10		2603	942	-0-	-1661 B	-5001	942 3		N	-0-			-0-
11		2282	932	-0-	-1350 B	-6351	932 3		N	-0-			-0-
12		2482	886	-0-	-1596 B	-7947	886 3		N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-7947			N	-0-			-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899 B	-7947			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5752	CANCELLED UNDERAGE ->	-2195							
03		899 N	-0-	-0-	-899 B	-5752			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2370 - 2675	
10		2697 N	2329	-0-	-368 B	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
11		2430 N	2175	-0-	-255 B	-0-	2175 3		N	-0-			-0-
12		2480 N	2067	-0-	-413 B	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
01		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2117 N	-0-	-0-	-2117 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2523 - 2724	
10		1829 N	1808	-0-	-21 B	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1645	-0-	-305 B	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
12		2108 N	1958	-0-	-150 B	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2966 - 3157	
10		3844 N	3631	-0-	-213 B	-0-	3631 3		N	-0-			-0-
11		3690 N	3486	-0-	-204 B	-0-	3486 3		N	-0-			-0-
12		3782 N	2964	-0-	-818 B	-0-	2964 3		N	-0-			-0-
01		3627 N	-0-	-0-	-3627 B	-0-			N	-0-			-0-
02		3364 N	-0-	-0-	-3364 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2976 N	-0-	-0-	-2976 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF.	2975 - 3266	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
11		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
12		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT W UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2611 - 2930	

10		1333 N	1223	-0-	-110 B	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1110	-0-	-161 B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	N/A	

10		6048 N	6048	-0-	-0- B	-0-	6048 3		N	-0-			-0-
11		6480 N	5619	-0-	-861 B	-0-	5619 3		N	-0-			-0-
12		6541 N	4591	-0-	-1950 B	-0-	4591 3		N	-0-			-0-
01		6045 N	-0-	-0-	-6045 B	-0-			N	-0-			-0-
02		5423 N	-0-	-0-	-5423 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4588 N	-0-	-0-	-4588 B	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A	

10		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1267	-0-	-203 B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1062	-0-	-209 B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
01		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	N/A	

10		6167 N	6167	-0-	-0- B	-0-	6167 3		N	-0-			-0-
11		5940 N	5507	-0-	-433 B	-0-	5507 3		N	-0-			-0-
12		6138 N	4910	-0-	-1228 B	-0-	4910 3		N	-0-			-0-
01		6169 N	-0-	-0-	-6169 B	-0-			N	-0-			-0-
02		5336 N	-0-	-0-	-5336 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4898 N	-0-	-0-	-4898 B	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948	

10		2511 N	2471	-0-	-40 B	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
11		2340 N	2295	-0-	-45 B	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
12		2480 N	1855	-0-	-625 B	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
01		2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2233 N	-0-	-0-	-2233 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4309 N	4177	-0-	-132 B	-0-	4177 3	N	-0-			-0-
11		4020 N	3656	-0-	-364 B	-0-	3656 3	N	-0-			-0-
12		4123 N	3135	-0-	-988 B	-0-	3135 3	N	-0-			-0-
01		4185 N	-0-	-0-	-4185 B	-0-		N	-0-			-0-
02		3538 N	-0-	-0-	-3538 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-0-		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 -	2878
10		899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
11		870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
12		899 N	603	-0-	-296 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 -	2685
10		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
11		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
12		775 N	597	-0-	-178 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 -	3010
10		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
11		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
12		713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF. N/A	
10		1612 N	1458	-0-	-154 B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1226	-0-	-274 B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1041	-0-	-416 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A	
10		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1377	-0-	-63 B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1334 N	-0-	-0-	-1334 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857		
10		3317 N	3214	-0-	-103 B	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
11		3180 N	3025	-0-	-155 B	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
12		3255 N	2922	-0-	-333 B	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
01		3224 N	-0-	-0-	-3224 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2929 N	-0-	-0-	-2929 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545		
10		3379 N	3179	-0-	-200 B	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
11		3240 N	3061	-0-	-179 B	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
12		3317 N	2825	-0-	-492 B	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
01		3193 N	-0-	-0-	-3193 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2958 N	-0-	-0-	-2958 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-				N	-0-			-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	N/A		
10		1550 N	1453	-0-	-97 B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
11		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1392 N	-0-	-0-	-1392 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	N/A		
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		2021	RRCID ->	024413	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	2979	PERF.	2525 - 2979		
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	145	1	571	3	N	-0-		-0-
11		780 N	611	-0-	-169 B	-0-	105	1	506	3	N	-0-		-0-
12		775 N	572	-0-	-203 B	-0-	115	1	457	3	N	-0-		-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-		-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2410 - 5100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-		150 1	828 3	N	-0-			-0-
11		930 N	803	-0-	-127 B	-0-		120 1	683 3	N	-0-			-0-
12		961 N	893	-0-	-68 B	-0-		140 1	753 3	N	-0-			-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-

NEILD -D-		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2240 - 4952		
10		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-		261 1	1262 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1197	-0-	-213 B	-0-		216 1	981 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-		252 1	1422 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2133 - 5280		
10		4805 N	3449	-0-	-1356 B	-0-		506 1	2943 3	N	-0-			-0-
11		4410 N	3702	-0-	-708 B	-0-		462 1	3240 3	N	-0-			-0-
12		4830 N	4830	-0-	-0- B	-0-		638 1	4192 3	N	-0-			-0-
01		3441 N	-0-	-0-	-3441 B	-0-				N	-0-			-0-
02		3567 N	-0-	-0-	-3567 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4836 N	-0-	-0-	-4836 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	1945 - 5380		
10		5053 N	4683	-0-	-370 B	-0-		756 1	3927 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	3805	-0-	-845 B	-0-		432 1	3373 3	N	-0-			-0-
12		5992 N	5992	-0-	-0- B	-0-		810 1	5182 3	N	-0-			-0-
01		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-				N	-0-			-0-
02		3683 N	-0-	-0-	-3683 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		5983 N	-0-	-0-	-5983 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2216 - 2668		
10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-		802 3		N	-0-			-0-
11		750 N	705	-0-	-45 B	-0-		705 3		N	-0-			-0-
12		930 N	827	-0-	-103 B	-0-		827 3		N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2216 - 2755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1174	-0-	-376 B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2110 - 5000	

10	3100 N	1750	-0-	-1350 B	4227	504	1	1246	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1749	-0-	-1251 B	2976	450	1	1299	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1480	-0-	-1620 B	1356	414	1	1066	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1682 N	-0-	-0-	-1682 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2210 - 5037	

10	3007 N	2756	-0-	-251 B	-0-	378	1	2378	3	N	-0-		-0-
11	2910 N	2572	-0-	-338 B	-0-	350	1	2222	3	N	-0-		-0-
12	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	406	1	2393	3	N	-0-		-0-
01	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2494 N	-0-	-0-	-2494 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2145 - 5100	

10	3100 N	1980	-0-	-1120 B	45576	140	1	1840	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1824	-0-	-1176 B	44400	120	1	1704	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2077	-0-	-1023 B	43377	145	1	1932	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	40277				N	-0-			-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900 B	37377				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			37377									
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	34277				N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2400 - 4705	

10	6231 N	6151	-0-	-80 B	-0-	580	1	5571	3	N	-0-		-0-
11	5910 N	5436	-0-	-474 B	-0-	500	1	4936	3	N	-0-		-0-
12	5859 N	5560	-0-	-299 B	-0-	540	1	5020	3	N	-0-		-0-
01	6138 N	-0-	-0-	-6138 B	-0-				N	-0-			-0-
02	5249 N	-0-	-0-	-5249 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	5549 N	-0-	-0-	-5549 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215 - 5000	

10	3100 N	1290	-0-	-1810 B	1955	112	1	1178	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1260	-0-	-1740 B	215	100	1	1160	3	N	-0-		-0-
12	1530 N	1315	-0-	-215 B	-0-	112	1	1203	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED -C-		WELL #:		1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2065 - 5680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4712 N	4670	-0-	-42 B	-0-	696 1	3974 3	N	-0-	-0-
11		4620 N	4124	-0-	-496 B	-0-	600 1	3524 3	N	-0-	-0-
12		4774 N	4629	-0-	-145 B	-0-	696 1	3933 3	N	-0-	-0-
01		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-			N	-0-	-0-
02		3973 N	-0-	-0-	-3973 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4619 N	-0-	-0-	-4619 B	-0-			N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2275 - 4636

10		2728 N	2679	-0-	-49 B	-0-	990 1	1689 3	N	-0-	-0-
11		2610 N	2011	-0-	-599 B	-0-	858 1	1153 3	N	-0-	-0-
12		2697 N	2399	-0-	-298 B	-0-	924 1	1475 3	N	-0-	-0-
01		2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-	-0-
02		1943 N	-0-	-0-	-1943 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2153 - 5246

10		2449 N	1248	-0-	-1201 B	-0-	100 1	1148 3	N	-0-	-0-
11		3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	250 1	3048 3	N	-0-	-0-
12		4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	290 1	3752 3	N	-0-	-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-	-0-
02		3190 N	-0-	-0-	-3190 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4030 N	-0-	-0-	-4030 B	-0-			N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2045 - 4525

10		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	464 1	1223 3	N	-0-	-0-
11		1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	272 1	958 3	N	-0-	-0-
12		2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	432 1	2020 3	N	-0-	-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-	-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF. 2475 - 2927

10		2635 N	2522	-0-	-113 B	-0-	308 1	2214 3	N	-0-	-0-
11		2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	275 1	2055 3	N	-0-	-0-
12		2728 N	2483	-0-	-245 B	-0-	330 1	2153 3	N	-0-	-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-	-0-
02		2262 N	-0-	-0-	-2262 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2238 - 5114

10		1643 N	1580	-0-	-63 B	-0-	252 1	1328 3	N	-0-	-0-
11		1560 N	1557	-0-	-3 B	-0-	216 1	1341 3	N	-0-	-0-
12		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	270 1	1419 3	N	-0-	-0-
01		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-	-0-
02		1508 N	-0-	-0-	-1508 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		1395 N	1140	-0-	-255 B	-0-	150 1	990 3		N	-0-		-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	130 1	911 3		N	-0-		-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	145 1	1345 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1015 N	-0-	-0-	-1015 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-		-0-

SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1984 N	1967	-0-	-17 B	-0-	493 1	1474 3		N	-0-		-0-
11		1860 N	1623	-0-	-237 B	-0-	425 1	1198 3		N	-0-		-0-
12		1984 N	1827	-0-	-157 B	-0-	493 1	1334 3		N	-0-		-0-
01		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1566 N	-0-	-0-	-1566 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-		-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		7334 R	4742	-0-	-2592 B	-0-	896 1	3846 3		N	-0-		-0-
11		5310 #	2685	-0-	-2625 B	-2625	576 1	2109 3		N	-0-		-0-
12		5487 #	4491	-0-	-996 B	-3621	864 1	3627 3		N	-0-		-0-
01		5487 #	-0-	-0-	-5487 B	-9108				N	-0-		-0-
02		5133 #	-0-	-0-	-5133 B	-14241				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-14241									
03		5487 #	-0-	-0-	-5487 B	-19728				N	-0-		-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3			N	-0-		-0-
11		1380 N	1268	-0-	-112 B	-0-	1268 3			N	-0-		-0-
12		1519 N	1227	-0-	-292 B	-0-	1227 3			N	-0-		-0-
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-		-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
WEYMOUTH -MS-			WELL #:	G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	180 1	668 3		N	-0-		-0-
11		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	162 1	489 3		N	-0-		-0-
12		899 N	610	-0-	-289 B	-0-	144 1	466 3		N	-0-		-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638 B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT		-0-

POLING MS			WELL #:	1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	N/A	
10		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3			N	-0-		-0-
11		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3			N	-0-		-0-
12		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3			N	-0-		-0-
01		356 N	-0-	-0-	-356 B	-0-				N	-0-		-0-
02		339 N	-0-	-0-	-339 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		371 N	-0-	-0-	-371 B	-0-				N	-0-		-0-

POLING MS -B-			WELL #:	B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	2350 - 2895	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		-0-

BENNETT			WELL #:	1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2235 - 4600	
10		2232 N	2118	-0-	-114 B	-0-	260 1	1858 3		N	-0-		-0-
11		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	250 1	1996 3		N	-0-		-0-
12		2418 N	1684	-0-	-734 B	-0-	250 1	1434 3		N	-0-		-0-
01		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-				N	-0-		-0-
02		2175 N	-0-	-0-	-2175 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:	1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3			N	-0-		-0-
11		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3			N	-0-		-0-
12		1178 N	75	-0-	-1103 B	-0-	75 3			N	-0-		-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1131 N	-0-	-0-	-1131 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-

BOST			WELL #:	1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918 3			N	-0-		-0-
11		2871 N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871 3			N	-0-		-0-
12		2852 N	220	-0-	-2632 B	-0-	220 3			N	-0-		-0-
01		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-				N	-0-		-0-
02		2784 N	-0-	-0-	-2784 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 -	5150	
10		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	924 1	1695 3		N	-0-			-0-
11		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	792 1	1599 3		N	-0-			-0-
12		2573 N	2505	-0-	-68 B	-0-	891 1	1614 3		N	-0-			-0-
01		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2320 N	-0-	-0-	-2320 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A		
10		2294 N	1990	-0-	-304 B	-0-	1990 3			N	-0-			-0-
11		2190 N	1822	-0-	-368 B	-0-	1822 3			N	-0-			-0-
12		1891 N	1498	-0-	-393 B	-0-	1498 3			N	-0-			-0-
01		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1769 N	-0-	-0-	-1769 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 -	4852	
10		5487 N	4685	-0-	-802 B	-0-	4685 3			N	-0-			-0-
11		5130 N	4910	-0-	-220 B	-0-	4910 3			N	-0-			-0-
12		4508 N	4508	-0-	-0- B	-0-	4508 3			N	-0-			-0-
01		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-				N	-0-			-0-
02		4756 N	-0-	-0-	-4756 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4495 N	-0-	-0-	-4495 B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295 -	2708	
10		9517 N	9293	-0-	-224 B	-0-	9293 3			N	-0-			-0-
11		9060 N	8898	-0-	-162 B	-0-	8898 3			N	-0-			-0-
12		8091 N	7930	-0-	-161 B	-0-	7930 3			N	-0-			-0-
01		9300 N	-0-	-0-	-9300 B	-0-				N	-0-			-0-
02		8613 N	-0-	-0-	-8613 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		7936 N	-0-	-0-	-7936 B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A		
10		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 3			N	-0-			-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400 3			N	-0-			-0-
12		2573 N	2161	-0-	-412 B	-0-	2161 3			N	-0-			-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2320 N	-0-	-0-	-2320 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BURNETT, ESTATE			WELL #:	1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-	
11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-	
12		1426 N	1265	-0-	-161 B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-	
01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1392 N	-0-	-0-	-1392 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-		N	-0-			-0-	

BURNETT, ESTATE			WELL #:	1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 -	4572	
10		4588 N	3858	-0-	-730 B	-0-	3858 3	N	-0-			-0-	
11		4410 N	3383	-0-	-1027 B	-0-	3383 3	N	-0-			-0-	
12		4061 N	2813	-0-	-1248 B	-0-	2813 3	N	-0-			-0-	
01		3844 N	-0-	-0-	-3844 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		3277 N	-0-	-0-	-3277 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-		N	-0-			-0-	

BURNETT, ESTATE			WELL #:	1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 -	4807	
10		4123 N	3133	-0-	-990 B	-0-	3133 3	N	-0-			-0-	
11		3870 N	2909	-0-	-961 B	-0-	2909 3	N	-0-			-0-	
12		3627 N	2106	-0-	-1521 B	-0-	2106 3	N	-0-			-0-	
01		3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		2813 N	-0-	-0-	-2813 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-		N	-0-			-0-	

BURNETT, ESTATE			WELL #:	1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 -	2942	
10		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	116 1	572 3	N	-0-		-0-	
11		690 N	585	-0-	-105 B	-0-	104 1	481 3	N	-0-		-0-	
12		713 N	286	-0-	-427 B	-0-	40 1	246 3	N	-0-		-0-	
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-	

HANNEMAN			WELL #:	1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 2625 -	5295	
10		744 N	521	-0-	-223 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-	
11		600 N	503	-0-	-97 B	-0-	503 3		N	-0-		-0-	
12		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-		-0-	
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		493 N	-0-	-0-	-493 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		-0-	

JESTER			WELL #:	1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 2520 -	3354	
10		2511 N	2341	-0-	-170 B	-0-	377 1	1964 3	N	-0-		-0-	
11		2460 N	2073	-0-	-387 B	-0-	299 1	1774 3	N	-0-		-0-	
12		2201 N	2148	-0-	-53 B	-0-	325 1	1823 3	N	-0-		-0-	
01		2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		2001 N	-0-	-0-	-2001 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3			N	-0-		-0-
11		480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 3			N	-0-		-0-
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 3			N	-0-		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-		-0-

KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540	
10		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	203 1	1189 3		N	-0-		-0-
11		1290 N	1178	-0-	-112 B	-0-	168 1	1010 3		N	-0-		-0-
12		1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	168 1	1009 3		N	-0-		-0-
01		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1131 N	-0-	-0-	-1131 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124	
10		3100 N	1985	-0-	-1115 B	7636	1985 3			N	-0-		-0-
11		3000 N	1724	-0-	-1276 B	6360	1724 3			N	-0-		-0-
12		3100 N	1635	-0-	-1465 B	4895	1635 3			N	-0-		-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	1795				N	-0-		-0-
02		1795 N	-0-	-0-	-1795 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299	
10		775 N	684	-0-	-91 B	-0-	84 1	600 3		N	-0-		-0-
11		720 N	705	-0-	-15 B	-0-	84 1	621 3		N	-0-		-0-
12		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	96 1	731 3		N	-0-		-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-		-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984	
10		3100 N	2245	-0-	-855 B	8531	203 1	2042 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	1808	-0-	-1192 B	7339	147 1	1661 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	1793	-0-	-1307 B	6032	154 1	1639 3		N	-0-		-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	2932				N	-0-		-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900 B	32				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		32							
03		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400	
10		2356 N	2324	-0-	-32 B	-0-	510 1	1814 3		N	-0-		-0-
11		2430 N	1945	-0-	-485 B	-0-	425 1	1520 3		N	-0-		-0-
12		2387 N	1417	-0-	-970 B	-0-	340 1	1077 3		N	-0-		-0-
01		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1885 N	-0-	-0-	-1885 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		806 N	793	-0-	-13 B	-0-	240 1	553 3	N	-0-			-0-
11		810 N	688	-0-	-122 B	-0-	216 1	472 3	N	-0-			-0-
12		837 N	662	-0-	-175 B	-0-	208 1	454 3	N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2418 N	2220	-0-	-198 B	-0-	783 1	1437 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	1954	-0-	-296 B	-0-	756 1	1198 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	1933	-0-	-392 B	-0-	783 1	1150 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1885 N	-0-	-0-	-1885 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			N	-0-			-0-
11		2340 N	1884	-0-	-456 B	-0-	294 1	1590 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	1638	-0-	-594 B	-0-	294 1	1344 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		1827 N	-0-	-0-	-1827 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-			N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 2160 - 2768		
10		1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1066	-0-	-344 B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1008	-0-	-356 B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-

PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2600 - 5443		
10		1922 N	1877	-0-	-45 B	-0-	189 1	1688 3	N	-0-			-0-
11		1740 N	1601	-0-	-139 B	-0-	133 1	1468 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1968	-0-	-16 B	-0-	196 1	1772 3	N	-0-			-0-
01		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-

ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF. N/A		
10		713 N	3	-0-	-710 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	168 1	678 3	N	-0-			-0-
12		744 N	140	-0-	-604 B	-0-	42 1	98 3	N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
02		797 N	-0-	-0-	-797 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SANFORD A //CONT.// 760218													
WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		7519 N	7519	-0-	-0- B	-0-	7519	3	N	-0-			-0-
11		7189 N	7189	-0-	-0- B	-0-	7189	3	N	-0-			-0-
12		7502 N	6073	-0-	-1429 B	-0-	6073	3	N	-0-			-0-
01		7533 N	-0-	-0-	-7533 B	-0-			N	-0-			-0-
02		6960 N	-0-	-0-	-6960 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		6076 N	-0-	-0-	-6076 B	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD													
WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701													
10		3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	3	N	-0-			-0-
11		3540 N	3008	-0-	-532 B	-0-	3008	3	N	-0-			-0-
12		3875 N	1481	-0-	-2394 B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
01		3193 N	-0-	-0-	-3193 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD													
WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767													
10		3782 N	3022	-0-	-760 B	-0-	3022	3	N	-0-			-0-
11		2730 N	2207	-0-	-523 B	-0-	2207	3	N	-0-			-0-
12		3534 N	2143	-0-	-1391 B	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
01		3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2146 N	-0-	-0-	-2146 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD													
WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A													
10		1488 N	1296	-0-	-192 B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
11		1710 N	1152	-0-	-558 B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1313	-0-	-485 B	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED													
WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866													
10		3782 N	3354	-0-	-428 B	-0-	532	1	2822	3	N		-0-
11		3600 N	3269	-0-	-331 B	-0-	475	1	2794	3	N		-0-
12		3534 N	3188	-0-	-346 B	-0-	513	1	2675	3	N		-0-
01		3348 N	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N		-0-
02		3161 N	-0-	-0-	-3161 B	-0-					N		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3193 N	-0-	-0-	-3193 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED E													
WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1209 N	1024	-0-	-185 B	-0-	196	1	828	3	N		-0-
11		1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	168	1	775	3	N		-0-
12		1147 N	688	-0-	-459 B	-0-	119	1	569	3	N		-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N		-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2400 - 4384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2232	N	1985	-0-	-247 B	-0-	290 1	1695 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2070	N	2049	-0-	-21 B	-0-	250 1	1799 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2108	N	2051	-0-	-57 B	-0-	280 1	1771 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1972	N	-0-	-0-	-1972 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF. 2360 - 4900				
10	2325	N	2073	-0-	-252 B	-0-	280 1	1793 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2190	N	1858	-0-	-332 B	-0-	200 1	1658 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	290 1	2084 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2328 - 4755				
10	2294	N	1950	-0-	-344 B	-0-	240 1	1710 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250	N	2146	-0-	-104 B	-0-	240 1	1906 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	290 1	2018 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1027	RRCID ->	024542	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2465 - 5018				
10	3503	N	3220	-0-	-283 B	-0-	432 1	2788 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3270	N	3102	-0-	-168 B	-0-	368 1	2734 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3441	N	3314	-0-	-127 B	-0-	448 1	2866 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2987	N	-0-	-0-	-2987 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	3317	N	-0-	-0-	-3317 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED F		WELL #:		1037	RRCID ->	024545	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2324 - 5017				
10	3992	N	3992	-0-	-0- B	-0-	504 1	3488 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3630	N	3153	-0-	-477 B	-0-	396 1	2757 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4024	N	4024	-0-	-0- B	-0-	522 1	3502 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3999	N	-0-	-0-	-3999 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3045	N	-0-	-0-	-3045 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	4030	N	-0-	-0-	-4030 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 2322 - 5358				
10	4805	N	4597	-0-	-208 B	-0-	696 1	3901 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3894	N	3894	-0-	-0- B	-0-	480 1	3414 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5378	N	5378	-0-	-0- B	-0-	696 1	4682 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4588	N	-0-	-0-	-4588 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3770	N	-0-	-0-	-3770 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	5363	N	-0-	-0-	-5363 B	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		6262 N	6076	-0-	-186 B	-0-	2128	1	3948	3	N	-0-			-0-
11		6270 N	4845	-0-	-1425 B	-0-	1748	1	3097	3	N	-0-			-0-
12		6603 N	5709	-0-	-894 B	-0-	2052	1	3657	3	N	-0-			-0-
01		6076 N	-0-	-0-	-6076 B	-0-					N	-0-			-0-
02		4698 N	-0-	-0-	-4698 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		5704 N	-0-	-0-	-5704 B	-0-					N	-0-			-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A															

10		1612 N	3	-0-	-1609 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	240	1	1413	3	N	-0-			-0-
12		1333 N	954	-0-	-379 B	-0-	210	1	744	3	N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
11		480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
12		465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270															

10		3100 N	2211	-0-	-889 B	37237	348	1	1863	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	1854	-0-	-1146 B	36091	288	1	1566	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2067	-0-	-1033 B	35058	336	1	1731	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	31958					N	-0-			-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900 B	29058					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	29058										
*03		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	25958					N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000															

10		3255 N	3107	-0-	-148 B	-0-	270	1	2837	3	N	-0-			-0-
11		3090 N	1359	-0-	-1731 B	-0-	100	1	1259	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2331	-0-	-769 B	-0-	200	1	2131	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1305 N	-0-	-0-	-1305 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893															

10		1922 N	1792	-0-	-130 B	-0-	280	1	1512	3	N	-0-			-0-
11		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	250	1	1591	3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1829	-0-	-155 B	-0-	270	1	1559	3	N	-0-			-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1769 N	-0-	-0-	-1769 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
ZOFNESS			WELL #:	2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3503 N	2941	-0-	-562 B	-0-	638	1	2303	3	N	-0-			-0-
11		3120 N	2385	-0-	-735 B	-0-	550	1	1835	3	N	-0-			-0-
12		3175 N	3175	-0-	-0- B	-0-	638	1	2537	3	N	-0-			-0-
01		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-			-0-
02		2320 N	-0-	-0-	-2320 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		3162 N	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-			-0-

FEE -227-			WELL #:	5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-

FEE -227-			WELL #:	14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-

MCBRIDE			WELL #:	1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		2573 N	2349	-0-	-224 B	-0-	725	1	1624	3	N	-0-			-0-
11		2250 N	1999	-0-	-251 B	-0-	650	1	1349	3	N	-0-			-0-
12		2356 N	665	-0-	-1691 B	-0-	250	1	415	3	N	-0-			-0-
01		2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1943 N	-0-	-0-	-1943 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-

STATE			WELL #:	1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254			
10		2604 N	1	-0-	-2603 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	408	1	1928	3	N	-0-			-0-
12		2263 N	1614	-0-	-649 B	-0-	340	1	1274	3	N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02		2262 N	-0-	-0-	-2262 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.			WELL #:	3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
11		2400 N	1247	-0-	-1153 B	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
12		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	702 1	475 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	837	-0-	-513 B	-0-	676 1	161 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	808	-0-	-463 B	-0-	598 1	210 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 2398 -	3168	
10		4871 N	4871	-0-	-0- B	-0-	638 1	4233 3	N	-0-			-0-
11		3630 N	3401	-0-	-229 B	-0-	462 1	2939 3	N	-0-			-0-
12		4178 N	4178	-0-	-0- B	-0-	616 1	3562 3	N	-0-			-0-
01		4867 N	-0-	-0-	-4867 B	-0-			N	-0-			-0-
02		3277 N	-0-	-0-	-3277 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4185 N	-0-	-0-	-4185 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2400 -	4938	
10		4309 N	3940	-0-	-369 B	-0-	532 1	3408 3	N	-0-			-0-
11		4140 N	3921	-0-	-219 B	-0-	475 1	3446 3	N	-0-			-0-
12		4216 N	4171	-0-	-45 B	-0-	570 1	3601 3	N	-0-			-0-
01		3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-			N	-0-			-0-
02		3799 N	-0-	-0-	-3799 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4185 N	-0-	-0-	-4185 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2168 -	5058	
10		2976 N	2772	-0-	-204 B	-0-	420 1	2352 3	N	-0-			-0-
11		2730 N	2598	-0-	-132 B	-0-	375 1	2223 3	N	-0-			-0-
12		2759 N	2045	-0-	-714 B	-0-	315 1	1730 3	N	-0-			-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2523 N	-0-	-0-	-2523 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2622 -	2804	
10		651 N	480	-0-	-171 B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
12		589 N	396	-0-	-193 B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -D-		WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	145 1	921 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	955	-0-	-155 B	-0-	120 1	835 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	125 1	796 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-
02		928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
SNEED			WELL #: 2028			RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2055 - 3694
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	162	1	857	3	N	-0-	-0-
11		1050 N	707	-0-	-343 B	-0-	96	1	611	3	N	-0-	-0-
12		1085 N	825	-0-	-260 B	-0-	114	1	711	3	N	-0-	-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-	-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-	-0-

KILGORE C			WELL #: 2031			RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 - 4715
10		1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	84	1	971	3	N	-0-	-0-
11		1320 N	944	-0-	-376 B	-0-	60	1	884	3	N	-0-	-0-
12		1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	72	1	1043	3	N	-0-	-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-	-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-	-0-

BENNETT, A.F.			WELL #: 2006			RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830
10		620 N	464	-0-	-156 B	-0-	464	3			N	-0-	-0-
11		390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #: 2037			RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807
10		1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	330	1	915	3	N	-0-	-0-
11		1230 N	1187	-0-	-43 B	-0-	319	1	868	3	N	-0-	-0-
12		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	330	1	1179	3	N	-0-	-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-	-0-
02		1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-	-0-

KIRBY			WELL #: C 3			RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2695 - 2780
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	93	1	447	3	N	-0-	-0-
11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	90	1	452	3	N	-0-	-0-
12		682 N	476	-0-	-206 B	-0-	90	1	386	3	N	-0-	-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-

KIRBY			WELL #: F 2			RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760
10		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	62	1	430	3	N	-0-	-0-
11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	434	3	N	-0-	-0-
12		620 N	432	-0-	-188 B	-0-	60	1	372	3	N	-0-	-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
11		973 N	973	-0-	-0 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
12		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-		N	-0-			-0-
02		928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2960 - 3098
10		1519 N	1021	-0-	-498 B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1186	-0-	-374 B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0 B	-0-	1748 3	N	-0-			-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-		N	-0-			-0-

SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 - 3016
10		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2302 - 2706
10		1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1084	-0-	-116 B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 - 2500
10		1699 N	1699	-0-	-0 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1621	-0-	-59 B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1547	-0-	-158 B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1566 N	-0-	-0-	-1566 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618		
10	3255	N	2717	-0-	-538 B	-0-	390	1	2327	3	N	-0-		-0-
11	3090	N	2876	-0-	-214 B	-0-	375	1	2501	3	N	-0-		-0-
12	2976	N	2918	-0-	-58 B	-0-	345	1	2573	3	N	-0-		-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-		-0-
02	2784	N	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668		
10	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	290	1	1360	3	N	-0-		-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	250	1	1014	3	N	-0-		-0-
12	1674	N	1364	-0-	-310 B	-0-	290	1	1074	3	N	-0-		-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-		-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2018 - 4255		
10	5394	N	5015	-0-	-379 B	-0-	812	1	4203	3	N	-0-		-0-
11	5130	N	4043	-0-	-1087 B	-0-	700	1	3343	3	N	-0-		-0-
12	5270	N	4345	-0-	-925 B	-0-	812	1	3533	3	N	-0-		-0-
01	5022	N	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	-0-		-0-
02	3915	N	-0-	-0-	-3915 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	4340	N	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	2735 - 2923		
10	3689	N	3569	-0-	-120 B	-0-	3569	3			N	-0-		-0-
11	3601	N	3601	-0-	-0- B	-0-	3601	3			N	-0-		-0-
12	3751	N	3086	-0-	-665 B	-0-	3086	3			N	-0-		-0-
01	3565	N	-0-	-0-	-3565 B	-0-					N	-0-		-0-
02	3480	N	-0-	-0-	-3480 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792		
10	3627	N	3263	-0-	-364 B	-0-	3263	3			N	-0-		-0-
11	3540	N	3127	-0-	-413 B	-0-	3127	3			N	-0-		-0-
12	3255	N	3044	-0-	-211 B	-0-	3044	3			N	-0-		-0-
01	3255	N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-		-0-
02	3016	N	-0-	-0-	-3016 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	3038	N	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED -D-				WELL #: 1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 2510 - 2928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3326 N	3326	-0-	-0- B	-0-	360 1	2966 3	N	-0-	-0-
11		3300 N	2883	-0-	-417 B	-0-	288 1	2595 3	N	-0-	-0-
12		3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	348 1	3010 3	N	-0-	-0-
01		3317 N	-0-	-0-	-3317 B	-0-			N	-0-	-0-
02		2784 N	-0-	-0-	-2784 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3348 N	-0-	-0-	-3348 B	-0-			N	-0-	-0-

SNEED F				WELL #: 1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 2190 - 5172

10		3100 N	2335	-0-	-765 B	-0-	61708	336 1	1999 3	N	-0-
11		3000 N	2015	-0-	-985 B	-0-	60723	312 1	1703 3	N	-0-
12		3100 N	1931	-0-	-1169 B	-0-	59554	264 1	1667 3	N	-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-	56454			N	-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900 B	-0-	53554			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		53554							
*03		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-	50454			N	-0-

KIRBY -D-				WELL #: 1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2760 - 2864

10		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3			N	-0-
11		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3			N	-0-
12		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3			N	-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493 B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-

SNEED F				WELL #: 1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2418 - 3190

10		1891 N	1820	-0-	-71 B	-0-	240 1	1580 3	N	-0-	-0-
11		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	200 1	1374 3	N	-0-	-0-
12		1736 N	1632	-0-	-104 B	-0-	224 1	1408 3	N	-0-	-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-
02		1508 N	-0-	-0-	-1508 B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-

ZOFNESS				WELL #: 1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 2054 - 3210

10		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	324 1	1329 3	N	-0-	-0-
11		1320 N	1262	-0-	-58 B	-0-	216 1	1046 3	N	-0-	-0-
12		1984 N	238	-0-	-1746 B	-0-	48 1	190 3	N	-0-	-0-
01		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-
02		1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-

BROWN				WELL #: 1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 2358 - 3200

10		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	319 1	1976 3	N	-0-	-0-
11		2160 N	1636	-0-	-524 B	-0-	231 1	1405 3	N	-0-	-0-
12		2387 N	2160	-0-	-227 B	-0-	330 1	1830 3	N	-0-	-0-
01		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				N	-0-
02		1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1767 N	1700	-0-	-67 B	-0-	261 1	1439 3	N	-0-		-0-
11		1710 N	1231	-0-	-479 B	-0-	189 1	1042 3	N	-0-		-0-
12		1767 N	1524	-0-	-243 B	-0-	261 1	1263 3	N	-0-		-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED MS		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216
10		2480 N	2407	-0-	-73 B	-0-	405 1	2002 3	N	-0-		-0-
11		2400 N	2204	-0-	-196 B	-0-	375 1	1829 3	N	-0-		-0-
12		2573 N	2272	-0-	-301 B	-0-	405 1	1867 3	N	-0-		-0-
01		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-		-0-
02		2117 N	-0-	-0-	-2117 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136
10		2232 N	2136	-0-	-96 B	-0-	2136 3		N	-0-		-0-
11		2100 N	2045	-0-	-55 B	-0-	2045 3		N	-0-		-0-
12		2108 N	1916	-0-	-192 B	-0-	1916 3		N	-0-		-0-
01		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1972 N	-0-	-0-	-1972 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213
10		4805 N	4503	-0-	-302 B	-0-	550 1	3953 3	N	-0-		-0-
11		4710 N	4653	-0-	-57 B	-0-	550 1	4103 3	N	-0-		-0-
12		5063 N	5063	-0-	-0- B	-0-	638 1	4425 3	N	-0-		-0-
01		4495 N	-0-	-0-	-4495 B	-0-			N	-0-		-0-
02		4495 N	-0-	-0-	-4495 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5053 N	-0-	-0-	-5053 B	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653
10		9796 N	9121	-0-	-675 B	-0-	9121 3		N	-0-		-0-
11		9270 N	8882	-0-	-388 B	-0-	8882 3		N	-0-		-0-
12		9424 N	8308	-0-	-1116 B	-0-	8308 3		N	-0-		-0-
01		9114 N	-0-	-0-	-9114 B	-0-			N	-0-		-0-
02		8584 N	-0-	-0-	-8584 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		8308 N	-0-	-0-	-8308 B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	280	1	1151	3	N	-0-			-0-
11		1290 N	1200	-0-	-90 B	-0-	240	1	960	3	N	-0-			-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	290	1	1144	3	N	-0-			-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915															
10		3658 N	3266	-0-	-392 B	-0-	520	1	2746	3	N	-0-			-0-
11		3450 N	3208	-0-	-242 B	-0-	480	1	2728	3	N	-0-			-0-
12		3658 N	3650	-0-	-8 B	-0-	580	1	3070	3	N	-0-			-0-
01		3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-			-0-
02		3103 N	-0-	-0-	-3103 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3658 N	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221															
10		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
01		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436															
10		6913 N	6168	-0-	-745 B	-0-	1316	1	4852	3	N	-0-			-0-
11		6090 N	4655	-0-	-1435 B	-0-	987	1	3668	3	N	-0-			-0-
12		6076 N	5814	-0-	-262 B	-0-	1316	1	4498	3	N	-0-			-0-
01		6169 N	-0-	-0-	-6169 B	-0-					N	-0-			-0-
02		4495 N	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5828 N	-0-	-0-	-5828 B	-0-					N	-0-			-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867															
10		899 N	661	-0-	-238 B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
12		806 N	640	-0-	-166 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739															
10		3162 N	2901	-0-	-261 B	-0-	116	1	2785	3	N	-0-			-0-
11		3180 N	2611	-0-	-569 B	-0-	108	1	2503	3	N	-0-			-0-
12		3131 N	2075	-0-	-1056 B	-0-	96	1	1979	3	N	-0-			-0-
01		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-			-0-
02		2523 N	-0-	-0-	-2523 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT Y UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2666 - 3044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3			N	-0-			-0-
11		810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3			N	-0-			-0-
12		837 N	712	-0-	-125 B	-0-	712 3			N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-

STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 2169 - 2350			
10		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	203 1	872 3		N	-0-			-0-
11		1140 N	1113	-0-	-27 B	-0-	189 1	924 3		N	-0-			-0-
12		1178 N	676	-0-	-502 B	-0-	154 1	522 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1073 N	-0-	-0-	-1073 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF. 2824 - 5306			
10		6200 N	5817	-0-	-383 B	-0-	1450 1	4367 3		N	-0-			-0-
11		5730 N	4358	-0-	-1372 B	-0-	1000 1	3358 3		N	-0-			-0-
12		6572 N	4328	-0-	-2244 B	-0-	1100 1	3228 3		N	-0-			-0-
01		5828 N	-0-	-0-	-5828 B	-0-				N	-0-			-0-
02		4205 N	-0-	-0-	-4205 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-0-				N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204			
10		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3			N	-0-			-0-
11		630 N	504	-0-	-126 B	-0-	504 3			N	-0-			-0-
12		558 N	105	-0-	-453 B	-0-	105 3			N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100			
10		4754 N	4754	-0-	-0- B	-0-	4754 3			N	-0-			-0-
11		4830 N	4326	-0-	-504 B	-0-	4326 3			N	-0-			-0-
12		4402 N	4001	-0-	-401 B	-0-	4001 3			N	-0-			-0-
01		4743 N	-0-	-0-	-4743 B	-0-				N	-0-			-0-
02		4176 N	-0-	-0-	-4176 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3999 N	-0-	-0-	-3999 B	-0-				N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2160 - 5750			
10		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	775 1	1777 3		N	-0-			-0-
11		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	775 1	1209 3		N	-0-			-0-
12		2883 N	787	-0-	-2096 B	-0-	775 1	12 3		N	-0-			-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1914 N	-0-	-0-	-1914 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		4495 N	4129	-0-	-366 B	-0-	4129	3		N	-0-	-0-
11		4470 N	4020	-0-	-450 B	-0-	4020	3		N	-0-	-0-
12		4464 N	3666	-0-	-798 B	-0-	3666	3		N	-0-	-0-
01		4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-				N	-0-	-0-
02		3886 N	-0-	-0-	-3886 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3658 N	-0-	-0-	-3658 B	-0-				N	-0-	-0-

BENNETT B		WELL #:		1022A	RRCID ->	153015	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	2758 - 6175
10		2077 N	1912	-0-	-165 B	-0-	280	1	1632	3	N	-0-
11		2070 N	1877	-0-	-193 B	-0-	250	1	1627	3	N	-0-
12		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	280	1	1606	3	N	-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1827 N	-0-	-0-	-1827 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-	-0-

NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436
10		3658 N	3576	-0-	-82 B	-0-	609	1	2967	3	N	-0-
11		3540 N	3138	-0-	-402 B	-0-	567	1	2571	3	N	-0-
12		3720 N	3293	-0-	-427 B	-0-	588	1	2705	3	N	-0-
01		3565 N	-0-	-0-	-3565 B	-0-				N	-0-	-0-
02		3045 N	-0-	-0-	-3045 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848
10		2108 N	2028	-0-	-80 B	-0-	2028	3		N	-0-	-0-
11		1920 N	1851	-0-	-69 B	-0-	1851	3		N	-0-	-0-
12		2077 N	1913	-0-	-164 B	-0-	1913	3		N	-0-	-0-
01		2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959
10		2542 N	2382	-0-	-160 B	-0-	2382	3		N	-0-	-0-
11		2430 N	2280	-0-	-150 B	-0-	2280	3		N	-0-	-0-
12		2356 N	2142	-0-	-214 B	-0-	2142	3		N	-0-	-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-				N	-0-	-0-
02		2204 N	-0-	-0-	-2204 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677
10		5115 N	4785	-0-	-330 B	-0-	4785	3		N	-0-	-0-
11		4740 N	4467	-0-	-273 B	-0-	4467	3		N	-0-	-0-
12		4805 N	4454	-0-	-351 B	-0-	4454	3		N	-0-	-0-
01		4774 N	-0-	-0-	-4774 B	-0-				N	-0-	-0-
02		4321 N	-0-	-0-	-4321 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4464 N	-0-	-0-	-4464 B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		5642 N	4454	-0-	-1188 B	-0-	4454	3		N	-0-		-0-
11		5460 N	4277	-0-	-1183 B	-0-	4277	3		N	-0-		-0-
12		5611 N	3636	-0-	-1975 B	-0-	3636	3		N	-0-		-0-
01		4464 N	-0-	-0-	-4464 B	-0-				N	-0-		-0-
02		4147 N	-0-	-0-	-4147 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3627 N	-0-	-0-	-3627 B	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735	
10		8711 N	8356	-0-	-355 B	-0-	8356	3		N	-0-		-0-
11		8098 N	8098	-0-	-0- B	-0-	8098	3		N	-0-		-0-
12		8401 N	7426	-0-	-975 B	-0-	7426	3		N	-0-		-0-
01		8370 N	-0-	-0-	-8370 B	-0-				N	-0-		-0-
02		7830 N	-0-	-0-	-7830 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		7440 N	-0-	-0-	-7440 B	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342	
10		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	203	1	1282	3	N	-0-	-0-
11		1470 N	1447	-0-	-23 B	-0-	196	1	1251	3	N	-0-	-0-
12		1488 N	1392	-0-	-96 B	-0-	196	1	1196	3	N	-0-	-0-
01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1392 N	-0-	-0-	-1392 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000	
10		3286 N	3111	-0-	-175 B	-0-	3111	3		N	-0-		-0-
11		3030 N	2827	-0-	-203 B	-0-	2827	3		N	-0-		-0-
12		3193 N	2068	-0-	-1125 B	-0-	2068	3		N	-0-		-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-				N	-0-		-0-
02		2726 N	-0-	-0-	-2726 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-				N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710	
10		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3		N	-0-		-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-		-0-
12		496 N	394	-0-	-102 B	-0-	394	3		N	-0-		-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545	
10		3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	3		N	-0-		-0-
11		3248 N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248	3		N	-0-		-0-
12		3317 N	2739	-0-	-578 B	-0-	2739	3		N	-0-		-0-
01		3441 N	-0-	-0-	-3441 B	-0-				N	-0-		-0-
02		3132 N	-0-	-0-	-3132 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 -	2850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
11		270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
12		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2390 -	2695
10		2294 N	2226	-0-	-68 B	-0-	2226 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	2127	-0-	-3 B	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	1830	-0-	-402 B	-0-	1830 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2059 N	-0-	-0-	-2059 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-		N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2430 -	5219
10		2542 N	2334	-0-	-208 B	-0-	280 1	N	-0-	2054 3		-0-
11		2430 N	2156	-0-	-274 B	-0-	250 1	N	-0-	1906 3		-0-
12		2480 N	2321	-0-	-159 B	-0-	280 1	N	-0-	2041 3		-0-
01		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2088 N	-0-	-0-	-2088 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2615 -	2976
10		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 2520 -	2876
10		2635 N	2581	-0-	-54 B	-0-	2581 3	N	-0-			-0-
11		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 3	N	-0-			-0-
12		2635 N	2470	-0-	-165 B	-0-	2470 3	N	-0-			-0-
01		2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2465 N	-0-	-0-	-2465 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 -	3925
10		4743 N	4557	-0-	-186 B	-0-	4557 3	N	-0-			-0-
11		4410 N	4323	-0-	-87 B	-0-	4323 3	N	-0-			-0-
12		4557 N	4445	-0-	-112 B	-0-	4445 3	N	-0-			-0-
01		4557 N	-0-	-0-	-4557 B	-0-		N	-0-			-0-
02		4176 N	-0-	-0-	-4176 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4433 N	-0-	-0-	-4433 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		4309 N	3597	-0-	-712 B	-0-	3597	3	N	-0-	-0-	
11		4020 N	3617	-0-	-403 B	-0-	3617	3	N	-0-	-0-	
12		4247 N	3443	-0-	-804 B	-0-	3443	3	N	-0-	-0-	
01		3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		3509 N	-0-	-0-	-3509 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3441 N	-0-	-0-	-3441 B	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593	
10		2480 N	2214	-0-	-266 B	-0-	2214	3	N	-0-	-0-	
11		2310 N	2197	-0-	-113 B	-0-	2197	3	N	-0-	-0-	
12		2418 N	2107	-0-	-311 B	-0-	2107	3	N	-0-	-0-	
01		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		2117 N	-0-	-0-	-2117 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2300 - 2892	
10		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	
11		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	
12		930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	3	N	-0-	-0-	
01		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		986 N	-0-	-0-	-986 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2042 - 4045	
10		2232 N	1990	-0-	-242 B	-0-	1990	3	N	-0-	-0-	
11		2130 N	1629	-0-	-501 B	-0-	1629	3	N	-0-	-0-	
12		2139 N	1361	-0-	-778 B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	
01		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		1566 N	-0-	-0-	-1566 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2078 - 4462	
10		1860 N	1491	-0-	-369 B	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	
11		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3	N	-0-	-0-	
12		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3	N	-0-	-0-	
01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		1856 N	-0-	-0-	-1856 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-	-0-	

BRENT		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 2365 - 5209	
10		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	174	1	1430	3	N	-0-
11		1560 N	1407	-0-	-153 B	-0-	150	1	1257	3	N	-0-
12		1612 N	1482	-0-	-130 B	-0-	174	1	1308	3	N	-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		1363 N	-0-	-0-	-1363 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
NIELD D																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7700					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7700					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7700					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			7700												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700					N	-0-					-0-

BURNETT																	
WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900																	
10		2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
11		3090 N	2647	-0-	-443 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12		2821 N	2430	-0-	-391 B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01		2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
02		2552 N	-0-	-0-	-2552 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W.																	
WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900																	
10		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11		1020 N	594	-0-	-426 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12		837 N	429	-0-	-408 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA																	
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944																	
10		1488 N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11		1320 N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12		1364 N	1182	-0-	-182 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02		1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT																	
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000																	
10		1922 N	1706	-0-	-216 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11		1830 N	1597	-0-	-233 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12		1705 N	1458	-0-	-247 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02		1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT																	
WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900																	
10		1953 N	1696	-0-	-257 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11		1830 N	1590	-0-	-240 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12		1612 N	1371	-0-	-241 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02		1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2511 N	2489	-0-	-22 B	-0-	2489	3			N	-0-				-0-
11		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-				-0-
12		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-				-0-
01		2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-				-0-
02		2581 N	-0-	-0-	-2581 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650																
10		2418 N	2212	-0-	-206 B	-0-	2212	3			N	-0-				-0-
11		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-				-0-
12		2232 N	2224	-0-	-8 B	-0-	2224	3			N	-0-				-0-
01		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-				-0-
02		2204 N	-0-	-0-	-2204 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667																
10		1054 N	918	-0-	-136 B	-0-	918	3			N	-0-				-0-
11		930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872	3			N	-0-				-0-
12		930 N	770	-0-	-160 B	-0-	770	3			N	-0-				-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-				-0-
02		841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595																
10		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-				-0-
11		2190 N	2117	-0-	-73 B	-0-	2117	3			N	-0-				-0-
12		2263 N	1983	-0-	-280 B	-0-	1983	3			N	-0-				-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-				-0-
02		2059 N	-0-	-0-	-2059 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557																
10		992 N	799	-0-	-193 B	-0-	799	3			N	-0-				-0-
11		900 N	696	-0-	-204 B	-0-	696	3			N	-0-				-0-
12		837 N	661	-0-	-176 B	-0-	661	3			N	-0-				-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-				-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-				-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200																
10		5704 N	5590	-0-	-114 B	-0-	348	1	5242	3	N	-0-				-0-
11		5340 N	4525	-0-	-815 B	-0-	300	1	4225	3	N	-0-				-0-
12		5549 N	4976	-0-	-573 B	-0-	348	1	4628	3	N	-0-				-0-
01		5580 N	-0-	-0-	-5580 B	-0-					N	-0-				-0-
02		4379 N	-0-	-0-	-4379 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		4991 N	-0-	-0-	-4991 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF. 2298 - 4350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3			N	-0-		-0-
11		1080 N	934	-0-	-146 B	-0-	934 3			N	-0-		-0-
12		930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 3			N	-0-		-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-		-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2445 - 5270		
10		1798 N	1790	-0-	-8 B	-0-	1790 3			N	-0-		-0-
11		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3			N	-0-		-0-
12		1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	1694 3			N	-0-		-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1682 N	-0-	-0-	-1682 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 1897 - 4482		
10		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	280 1	2470 3		N	-0-		-0-
11		2340 N	2289	-0-	-51 B	-0-	250 1	2039 3		N	-0-		-0-
12		2945 N	2416	-0-	-529 B	-0-	290 1	2126 3		N	-0-		-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-		-0-
02		2204 N	-0-	-0-	-2204 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-				N	-0-		-0-

BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 2622 - 5524		
10		2077 N	1883	-0-	-194 B	-0-	336 1	1547 3		N	-0-		-0-
11		2070 N	1732	-0-	-338 B	-0-	300 1	1432 3		N	-0-		-0-
12		2015 N	1859	-0-	-156 B	-0-	336 1	1523 3		N	-0-		-0-
01		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1682 N	-0-	-0-	-1682 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217 - 4875		
10		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3			N	-0-		-0-
11		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3			N	-0-		-0-
12		930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793 3			N	-0-		-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-		-0-
02		841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-		-0-

BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2400 - 3865		
10		1302 N	1166	-0-	-136 B	-0-	348 1	818 3		N	-0-		-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	312 1	851 3		N	-0-		-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	348 1	978 3		N	-0-		-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1131 N	-0-	-0-	-1131 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
BURNETT			WELL #:	2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1581 N	1468	-0-	-113 B	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
11		1500 N	1287	-0-	-213 B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
12		1519 N	1240	-0-	-279 B	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:	2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008			
10		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11		450 N	391	-0-	-59 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
12		434 N	336	-0-	-98 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A			WELL #:	2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811			
10		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
11		1440 N	998	-0-	-442 B	-0-	998	3			N	-0-			-0-
12		1023 N	609	-0-	-414 B	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-			-0-
02		957 N	-0-	-0-	-957 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-

ROCKWELL			WELL #:	2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500			
10		992 N	1	-0-	-991 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
12		868 N	662	-0-	-206 B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-

NIELD D			WELL #:	220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519			
10		2790 N	2696	-0-	-94 B	-949	336	1	2360	3	N	-0-			-0-
11		2730 N	2178	-0-	-552 B	-949	276	1	1902	3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2108	-0-	-589 B	-949	264	1	1844	3	N	-0-			-0-
01		2697 N	NO RPT	-0-	-2697 B	-949					N	NO RPT			-0-
02		2117 N	NO RPT	-0-	-2117 B	-949					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-949								
03		2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED JT			WELL #:	2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867			
10		2728 N	2587	-0-	-141 B	-0-	348	1	2239	3	N	-0-			-0-
11		2460 N	2249	-0-	-211 B	-0-	300	1	1949	3	N	-0-			-0-
12		2666 N	1679	-0-	-987 B	-0-	192	1	1487	3	N	-0-			-0-
01		2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-			-0-
02		2175 N	-0-	-0-	-2175 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT AE UNIT		WELL #:		2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2133 - 4900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693 3		N	-0-		-0-
11		3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595 3		N	-0-		-0-
12		3751 N	3383	-0-	-368 B	-0-	3383 3		N	-0-		-0-
01		3689 N	-0-	-0-	-3689 B	-0-			N	-0-		-0-
02		3480 N	-0-	-0-	-3480 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3379 N	-0-	-0-	-3379 B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2335 - 5100	
10		3100 N	1100	-0-	-2000 B	12065	324 1	776 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	1120	-0-	-1880 B	10185	276 1	844 3	N	-0-		-0-
12		3100 N	1219	-0-	-1881 B	8304	348 1	871 3	N	-0-		-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	5204			N	-0-		-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900 B	2304			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2304								
*03		2304 N	-0-	-0-	-2304 B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 1980 - 5083	
10		1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-	324 1	748 3	N	-0-		-0-
11		1110 N	970	-0-	-140 B	-0-	288 1	682 3	N	-0-		-0-
12		1147 N	1128	-0-	-19 B	-0-	348 1	780 3	N	-0-		-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-		-0-
02		928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2266 - 4560	
10		3100 N	2014	-0-	-1086 B	29782	360 1	1654 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	1759	-0-	-1241 B	28541	288 1	1471 3	N	-0-		-0-
12		3100 N	1891	-0-	-1209 B	27332	324 1	1567 3	N	-0-		-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	24232			N	-0-		-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900 B	21332			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		21332								
*03		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	18232			N	-0-		-0-

SNEED -A-		WELL #:		2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2085 - 5100	
10		3100 N	2395	-0-	-705 B	367	336 1	2059 3	N	-0-		-0-
11		2381 N	2014	-0-	-367 B	-0-	276 1	1738 3	N	-0-		-0-
12		2418 N	1936	-0-	-482 B	-0-	276 1	1660 3	N	-0-		-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1943 N	-0-	-0-	-1943 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN B		WELL #:		3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2545 - 5088	
10		1364 N	999	-0-	-365 B	-0-	288 1	711 3	N	-0-		-0-
11		900 N	711	-0-	-189 B	-0-	240 1	471 3	N	-0-		-0-
12		1302 N	493	-0-	-809 B	-0-	192 1	301 3	N	-0-		-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2011 - 4850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3782 #	3031	-0-	-751 B	-901	3031 3	N	-0-			-0-
11		3660 #	2868	-0-	-792 B	-1693	2868 3	N	-0-			-0-
12		3782 #	2548	-0-	-1234 B	-2927	2548 3	N	-0-			-0-
01		3782 #	-0-	-0-	-3782 B	-6709		N	-0-			-0-
02		3509 #	-0-	-0-	-3509 B	-10218		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10068	CANCELLED UNDERAGE ->		-150					
03		3751 #	-0-	-0-	-3751 B	-13819		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2190 - 5035	
10		3100 N	1345	-0-	-1755 B	24842	290 1	1055 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	765	-0-	-2235 B	22607	200 1	565 3	N	-0-		-0-
12		3100 N	767	-0-	-2333 B	20274	200 1	567 3	N	-0-		-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	17174			N	-0-		-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900 B	14274			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		14274								
*03		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	11174			N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2670 - 5500	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992	
10		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
11		600 N	519	-0-	-81 B	-0-	519 3		N	-0-		-0-
12		558 N	384	-0-	-174 B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-

BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710	
10		279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
12		248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2303 - 4910	
10		3100 N	753	-0-	-2347 B	1354	336 1	417 3	N	-0-		-0-
11		2007 N	653	-0-	-1354 B	-0-	264 1	389 3	N	-0-		-0-
12		775 N	721	-0-	-54 B	-0-	288 1	433 3	N	-0-		-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-		-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5270 #	4064	-0-	-1206 B	-2189	4064 3	N	-0-			-0-
11		5100 #	3836	-0-	-1264 B	-3453	3836 3	N	-0-			-0-
12		5270 #	3391	-0-	-1879 B	-5332	3391 3	N	-0-			-0-
01		4991 #	-0-	-0-	-4991 B	-10323		N	-0-			-0-
02		4263 #	-0-	-0-	-4263 B	-14586		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-14586								
03		4433 #	-0-	-0-	-4433 B	-19019		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750
10		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 3	N	-0-			-0-
11		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	1680	-0-	-645 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1943 N	-0-	-0-	-1943 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875
10		1891 N	1778	-0-	-113 B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1711	-0-	-59 B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1600	-0-	-198 B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1653 N	-0-	-0-	-1653 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810 - 4770
10		21384 R	4961	-0-	-16423 B	-0-	4961 3	N	-0-			-0-
11		6420 #	3641	-0-	-2779 B	-2779	3641 3	N	-0-			-0-
12		6634 #	5952	-0-	-682 B	-3461	5952 3	N	-0-			-0-
01		6448 #	-0-	-0-	-6448 B	-9909		N	-0-			-0-
02		6032 #	-0-	-0-	-6032 B	-15941		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-15941								
03		6448 #	-0-	-0-	-6448 B	-22389		N	-0-			-0-

BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	1930 - 4046
10		7578 N	8441	-0-	863 B	-0-	8441 3	N	-0-			-0-
11		8122 N	8122	-0-	-0- B	-0-	8122 3	N	-0-			-0-
12		7750 N	6181	-0-	-1569 B	-0-	6181 3	N	-0-			-0-
01		8432 N	-0-	-0-	-8432 B	-0-		N	-0-			-0-
02		7859 N	-0-	-0-	-7859 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6169 N	-0-	-0-	-6169 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF.	1730 - 4730
10		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1105	-0-	-725 B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1204	-0-	-656 B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1073 N	-0-	-0-	-1073 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT AD UNIT		WELL #:		2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 -	4955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4680 N	4680	-0-	-0- B	-0-	4680 3	N	-0-			-0-
11		4470 N	3355	-0-	-1115 B	-0-	3355 3	N	-0-			-0-
12		4988 N	4988	-0-	-0- B	-0-	4988 3	N	-0-			-0-
01		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-		N	-0-			-0-
02		3248 N	-0-	-0-	-3248 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4991 N	-0-	-0-	-4991 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 -	4348
10		4588 N	2441	-0-	-2147 B	-0-	2441 3	N	-0-			-0-
11		4200 N	3731	-0-	-469 B	-0-	3731 3	N	-0-			-0-
12		4154 N	3103	-0-	-1051 B	-0-	3103 3	N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
02		3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 -	3305
10		10354 N	8748	-0-	-1606 B	-0-	8748 3	N	-0-			-0-
11		8790 N	8219	-0-	-571 B	-0-	8219 3	N	-0-			-0-
12		8928 N	7852	-0-	-1076 B	-0-	7852 3	N	-0-			-0-
01		8742 N	-0-	-0-	-8742 B	-0-		N	-0-			-0-
02		7946 N	-0-	-0-	-7946 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		7843 N	-0-	-0-	-7843 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 -	4900
10		3472 #	2860	-0-	-612 B	-1657	2860 3	N	-0-			-0-
11		3360 #	2660	-0-	-700 B	-2357	2660 3	N	-0-			-0-
12		3472 #	2472	-0-	-1000 B	-3357	2472 3	N	-0-			-0-
01		3472 #	-0-	-0-	-3472 B	-6829		N	-0-			-0-
02		2581 N	-0-	-0-	-2581 B	-6829		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6311	CANCELLED UNDERAGE ->	-518						
03		2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-6311		N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 -	4800
10		1612 N	1598	-0-	-14 B	-0-	1598 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1416	-0-	-196 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1508 N	-0-	-0-	-1508 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 -	4800
10		6231 N	6106	-0-	-125 B	-0-	6106 3	N	-0-			-0-
11		5910 N	5832	-0-	-78 B	-0-	5832 3	N	-0-			-0-
12		6138 N	5426	-0-	-712 B	-0-	5426 3	N	-0-			-0-
01		6107 N	-0-	-0-	-6107 B	-0-		N	-0-			-0-
02		5626 N	-0-	-0-	-5626 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5425 N	-0-	-0-	-5425 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 - 4800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 3		N	-0-			-0-
11		2100 N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
12		2263 N	1201	-0-	-1062 B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
01		2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1856 N	-0-	-0-	-1856 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 - 4815		
10		5624 N	5624	-0-	-0- B	-0-	5624 3		N	-0-			-0-
11		5379 N	5379	-0-	-0- B	-0-	5379 3		N	-0-			-0-
12		5301 N	4987	-0-	-314 B	-0-	4987 3		N	-0-			-0-
01		5611 N	-0-	-0-	-5611 B	-0-			N	-0-			-0-
02		5191 N	-0-	-0-	-5191 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4991 N	-0-	-0-	-4991 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 - 4496		
10		4255 N	4255	-0-	-0- B	-0-	4255 3		N	-0-			-0-
11		4023 N	4023	-0-	-0- B	-0-	4023 3		N	-0-			-0-
12		4185 N	3148	-0-	-1037 B	-0-	3148 3		N	-0-			-0-
01		4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-			N	-0-			-0-
02		3886 N	-0-	-0-	-3886 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3162 N	-0-	-0-	-3162 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 - 3550		
10		1643 N	1367	-0-	-276 B	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
11		1560 N	1326	-0-	-234 B	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1258	-0-	-137 B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
01		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1276 N	-0-	-0-	-1276 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 - 4850		
10		3844 N	3706	-0-	-138 B	-0-	3706 3		N	-0-			-0-
11		3690 N	3082	-0-	-608 B	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
12		3782 N	1944	-0-	-1838 B	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
01		3720 N	-0-	-0-	-3720 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2987 N	-0-	-0-	-2987 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 - 4810		
10		7037 N	6998	-0-	-39 B	-0-	6998 3		N	-0-			-0-
11		6543 N	6543	-0-	-0- B	-0-	6543 3		N	-0-			-0-
12		7285 N	6388	-0-	-897 B	-0-	6388 3		N	-0-			-0-
01		7006 N	-0-	-0-	-7006 B	-0-			N	-0-			-0-
02		6322 N	-0-	-0-	-6322 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		6386 N	-0-	-0-	-6386 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195 - 4030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		10385 N	9701	-0-	-684 B	-0-	9701 3			N	-0-		-0-
11		9840 N	8915	-0-	-925 B	-0-	8915 3			N	-0-		-0-
12		9765 N	8910	-0-	-855 B	-0-	8910 3			N	-0-		-0-
01		9703 N	-0-	-0-	-9703 B	-0-				N	-0-		-0-
02		8613 N	-0-	-0-	-8613 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		8897 N	-0-	-0-	-8897 B	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587	
10		5673 N	3866	-0-	-1807 B	-678	3866 3			N	-0-		-0-
11		7080 N	2540	-0-	-4540 B	-678	2540 3			N	-0-		-0-
12		7812 N	2547	-0-	-5265 B	-678	2547 3			N	-0-		-0-
01		3875 N	-0-	-0-	-3875 B	-678				N	-0-		-0-
02		2465 N	-0-	-0-	-2465 B	-678				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-678							
03		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767	
10		5301 N	4119	-0-	-1182 B	-0-	4119 3			N	-0-		-0-
11		5080 N	5080	-0-	-0- B	-0-	5080 3			N	-0-		-0-
12		5270 N	4460	-0-	-810 B	-0-	4460 3			N	-0-		-0-
01		4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-				N	-0-		-0-
02		4901 N	-0-	-0-	-4901 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4464 N	-0-	-0-	-4464 B	-0-				N	-0-		-0-

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. JACKSON		WELL #:		780000 2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664	
10		0 N	317	-0-	317 B	317	317 2			N	-0-		-0-
11		0 N	217	-0-	217 B	534	217 2			N	-0-		-0-
12		0 N	165	-0-	165 B	699	165 2			N	-0-		-0-
01		0 N	202	-0-	202 B	901	202 2			N	-0-		-0-
02		0 N	277	-0-	277 B	1178	277 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1178									
*03		1472 N	294	-0-	-1178 B	-0-	294 2			N	-0-		-0-

SNW OPERATING COMPANY CEDAR		WELL #:		799856 1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 2			N	-0-		-0-
11		360 N	237	-0-	-123 B	-0-	237 2			N	-0-		-0-
12		403 N	169	-0-	-234 B	-0-	169 2			N	-0-		-0-
01		372 N	66	-0-	-306 B	-0-	66 2			N	-0-		-0-
02		232 N	73	-0-	-159 B	-0-	73 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856								
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
*12	403 N	99	-0-	-304 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	372 N	111	-0-	-261 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02	319 N	138	-0-	-181 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
11	750 N	622	-0-	-128 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
12	744 N	515	-0-	-229 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
01	713 N	505	-0-	-208 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
02	609 N	409	-0-	-200 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	116 N	34	-0-	-82 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
11	750 N	635	-0-	-115 B	-0-	635 2		N	-0-			-0-
12	775 N	525	-0-	-250 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
01	744 N	514	-0-	-230 B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
02	609 N	417	-0-	-192 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN - WELLS FEE, SULLIVAN		WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 - 3080	
10	4216 N	4216	-0-	-0- B	-1514	4216 2		N	-0-			-0-
11	3090 N	3849	-0-	759 B	-755	3849 2		N	-0-			-0-
12	4123 N	4055	-0-	-68 B	-755	4055 2		N	-0-			-0-
01	4216 N	3978	-0-	-238 B	-755	3978 2		N	-0-			-0-
02	3712 N	3673	-0-	-39 B	-755	3673 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-755						
03	4061 N	2582	-0-	-1479 B	-0-	2582 2		N	-0-			-0-

TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-			-0-
11	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
12	775 N	702	-0-	-73 B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
01	806 N	526	-0-	-280 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02	783 N	339	-0-	-444 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-	
11		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
12		434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-	
01		465 N	369	-0-	-96 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-	
02		377 N	180	-0-	-197 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-			-0-	
11		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2	N	-0-			-0-	
12		868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865 2	N	-0-			-0-	
01		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-	
02		841 N	773	-0-	-68 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1581 N	571	-0-	-1010 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-	
11		1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-		N	-0-			-0-	
12		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-		N	-0-			-0-	
01		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-	
02		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-	
11		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-	
12		868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2	N	-0-			-0-	
01		899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-	
02		841 N	727	-0-	-114 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		868 N	781	-0-	-87 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-	
11		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-	
12		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-	
01		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-	
02		725 N	650	-0-	-75 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	N/A	
10		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-	
11		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-			-0-	
12		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-	
01		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-	
02		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.// 837450								
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 50		RRCID -> 024601		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-	-0-	
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-	-0-	
12	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-	-0-	
02	406 N	401	-0-	-5 B	-0-	401 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-	-0-	
STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-	-0-	
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-	-0-	
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-	-0-	
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-	-0-	
02	348 N	347	-0-	-1 B	-0-	347 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2	N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2	N	-0-	-0-	
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2	N	-0-	-0-	
12	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 2	N	-0-	-0-	
01	1612 N	1585	-0-	-27 B	-0-	1585 2	N	-0-	-0-	
02	1537 N	976	-0-	-561 B	-0-	976 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 2	N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 35		RRCID -> 025336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-	-0-	
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-	-0-	
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-	-0-	
01	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 2	N	-0-	-0-	
02	812 N	478	-0-	-334 B	-0-	478 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 37		RRCID -> 025338		COMPL. DATE 10/09/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 2	N	-0-	-0-	
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-	-0-	
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-	-0-	
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-	-0-	
02	348 N	149	-0-	-199 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2	N	-0-	-0-	
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 38		RRCID -> 025339		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-	-0-	
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-	-0-	
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	441	-0-	-117 B	-0-	441 2	N	-0-	-0-	
02	522 N	309	-0-	-213 B	-0-	309 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
11		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2	N	-0-			-0-
12		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
02		1421 N	1256	-0-	-165 B	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1113	-0-	-27 B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1145	-0-	-64 B	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
02		1073 N	899	-0-	-174 B	-0-	899 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
11		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
12		620 N	492	-0-	-128 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
01		682 N	485	-0-	-197 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
02		551 N	445	-0-	-106 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1457 N	1421	-0-	-36 B	-0-	1421 2	N	-0-			-0-
11		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1341	-0-	-85 B	-0-	1341 2	N	-0-			-0-
02		1363 N	1359	-0-	-4 B	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
11		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-			-0-
01		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-			-0-
02		870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
12		651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
01		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
02		609 N	545	-0-	-64 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
11		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1200	-0-	-133 B	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-			-0-
02		1305 N	1221	-0-	-84 B	-0-	1221 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
11		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
12		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
01		930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 2	N	-0-			-0-
02		899 N	593	-0-	-306 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	695	-0-	-204 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID ->	025354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
12		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
01		341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
02		348 N	162	-0-	-186 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	257	-0-	-115 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID ->	025355	COMPL. DATE	11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
11		420 N	265	-0-	-155 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
12		589 N	437	-0-	-152 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
01		558 N	211	-0-	-347 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02		261 N	184	-0-	-77 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	306	-0-	-128 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		15	RRCID ->	025356	COMPL. DATE	11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
11		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
12		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
01		682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
02		667 N	312	-0-	-355 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 2	N	-0-			-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 2	N	-0-			-0-
12		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1821	-0-	-132 B	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
02		1856 N	1238	-0-	-618 B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 837450												
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
12		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
01		279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
02		261 N	135	-0-	-126 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
12		155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
02		174 N	153	-0-	-21 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
11		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02		377 N	285	-0-	-92 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
01		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2	N	-0-			-0-
12		1426 N	1332	-0-	-94 B	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1363	-0-	-63 B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1189	-0-	-203 B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1246	-0-	-87 B	-0-	1246 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-			-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1104	-0-	-353 B	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1120	-0-	-306 B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
02		1305 N	750	-0-	-555 B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	717	-0-	-399 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		2	RRCID -> 025370			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-	
11		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-			-0-	
12		1395 N	1309	-0-	-86 B	-0-	1309 2	N	-0-			-0-	
01		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2	N	-0-			-0-	
02		1305 N	1215	-0-	-90 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID -> 025371			COMPL. DATE 06/06/1967			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-			-0-	
11		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-			-0-	
12		899 N	808	-0-	-91 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-	
01		899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 2	N	-0-			-0-	
02		870 N	770	-0-	-100 B	-0-	770 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID -> 035807			COMPL. DATE 04/24/1970			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-	
11		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-	
12		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-			-0-	
01		1302 N	988	-0-	-314 B	-0-	988 2	N	-0-			-0-	
02		986 N	771	-0-	-215 B	-0-	771 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID -> 040313			COMPL. DATE 08/06/1966			TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750
10		899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831 2	N	-0-			-0-	
11		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-			-0-	
12		837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753 2	N	-0-			-0-	
01		837 N	743	-0-	-94 B	-0-	743 2	N	-0-			-0-	
02		812 N	639	-0-	-173 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID -> 040360			COMPL. DATE 06/01/1966			TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660
10		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-	
11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-	
12		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-	
01		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-	
02		638 N	547	-0-	-91 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		682 N	600	-0-	-82 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID -> 041609			COMPL. DATE 07/27/1966			TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640
10		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-			-0-	
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-	
12		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-	
01		775 N	518	-0-	-257 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-	
02		812 N	330	-0-	-482 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2700 - 2731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-		-0-	
11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-		-0-	
12		589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 2		N	-0-		-0-	
01		620 N	327	-0-	-293 B	-0-	327 2		N	-0-		-0-	
02		609 N	200	-0-	-409 B	-0-	200 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2		N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654	

10		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	9 1	422 2	N	1		89	
							1 9						
11		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	9 1	410 2	N	1		90	
							1 9						
12		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	9 1	401 2	N	1		91	
							1 9						
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	9 1	407 2	N	1		92	
							1 9						
02		406 N	381	-0-	-25 B	-0-	9 1	371 2	N	1		93	
							1 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	9 1	392 2	N	1		94	
							1 9						

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594	

10		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-		-0-	
11		1020 N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008 2		N	-0-		-0-	
12		1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041 2		N	-0-		-0-	
01		1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906 2		N	-0-		-0-	
02		986 N	630	-0-	-356 B	-0-	630 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2		N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637	

10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-		-0-	
11		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-		-0-	
12		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2		N	-0-		-0-	
01		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-		-0-	
02		754 N	729	-0-	-25 B	-0-	729 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757 2		N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643	

10		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-		-0-	
11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-		-0-	
12		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-		-0-	
01		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2		N	-0-		-0-	
02		841 N	784	-0-	-57 B	-0-	784 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		9 R	RRCID ->	080091	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2656 -	2730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	526 2	6 9	Y	5			61
11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	465 2	6 9	Y	5			66
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	492 2	6 9	Y	5			71
01		527 N	461	-0-	-66 B	-0-	455 2	6 9	Y	5			76
02		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	500 2	6 9	Y	5			81
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	529 2	6 9	Y	5			86

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 -	2558
10		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
11		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	2021	-0-	-56 B	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
01		2077 N	1892	-0-	-185 B	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
02		1972 N	1359	-0-	-613 B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 -	2454
10		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 -	3060
10		3627 N	3611	-0-	-16 B	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
11		3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
12		3596 N	3580	-0-	-16 B	-0-	3580 2		N	-0-			-0-
01		3596 N	3171	-0-	-425 B	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
02		3451 N	1803	-0-	-1648 B	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2654 -	2720
10		1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1250	-0-	-40 B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1132	-0-	-170 B	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
01		1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
02		1218 N	1043	-0-	-175 B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2474 -	2642
10		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
12		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
01		651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
02		638 N	580	-0-	-58 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2544 - 2720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-			-0-	
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-	
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-	
01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-	
02	667 N	579	-0-	-88 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2632 - 2754
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2	N	-0-			-0-	
11	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 2	N	-0-			-0-	
12	1054 N	833	-0-	-221 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-	
01	1023 N	787	-0-	-236 B	-0-	787 2	N	-0-			-0-	
02	899 N	641	-0-	-258 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	641	-0-	-196 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2569 - 2650
10	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2	N	-0-			-0-	
11	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2	N	-0-			-0-	
12	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-	
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2	N	-0-			-0-	
02	1102 N	1015	-0-	-87 B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1075	-0-	-72 B	-0-	1075 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2392 - 2468
10	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 2	N	-0-			-0-	
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2	N	-0-			-0-	
12	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 2	N	-0-			-0-	
01	1550 N	1417	-0-	-133 B	-0-	1417 2	N	-0-			-0-	
02	1479 N	1260	-0-	-219 B	-0-	1260 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR PROPERTIES		838425										
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	465 N	74	-0-	-391 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-	
12	558 N	415	-0-	-143 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
02	435 N	106	-0-	-329 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
12	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-			-0-	
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-	
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.// 838425									
TAYLOR FEE		WELL #: 4		RRCID -> 024684		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
11	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
01	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
02	29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 024698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-		-0-
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2	N	-0-		-0-
12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2	N	-0-		-0-
01	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2	N	-0-		-0-
02	783 N	604	-0-	-179 B	-0-	604	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	N	-0-		-0-

ACKERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 024699		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	2	N	-0-		-0-
01	1336 N	1249	-0-	-87 B	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	882	-0-	-406 B	-0-	882	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2	N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
11	420 N	190	-0-	-230 B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
01	589 N	151	-0-	-438 B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-		-0-

BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
11	390 N	224	-0-	-166 B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-		-0-

BIRD		WELL #: 3		RRCID -> 048137		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722	
10	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2	N	-0-		-0-
11	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
01	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2	N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TB OPERATING, LLC				840292								
VIDA				WELL #: 3		RRCID -> 025709		COMPL. DATE 03/28/1949		TOTAL DEPTH 3169		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBSTONE PRODUCTION INC.				861757								
ARCHER -B-				WELL #: 7G		RRCID -> 179778		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3132 - 3280
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

ARCHER -C-				861757								
WELL #: 2G				RRCID -> 179779		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3219		PERF. 3107 - 3219		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOP O TEXAS PRODUCTION CO.				862546								
HAYDEN				WELL #: 1A		RRCID -> 128867		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2652 - 3408
10		1395 N	1258	-0-	-137	B	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
11		1350 N	1182	-0-	-168	B	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
12		1364 N	1041	-0-	-323	B	-0-	1041	3	N	-0-	-0-
01		1271 N	1056	-0-	-215	B	-0-	1056	3	N	-0-	-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-

TOPPER OIL COMPANY				862606								
JOHNSON, E. B.				WELL #: C 4		RRCID -> 025294		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2	N	-0-	-0-
11		600 N	486	-0-	-114	B	-0-	486	2	N	-0-	-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-	-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2	N	-0-	-0-
02		786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, E. B.				862606								
WELL #: A 2				RRCID -> 219090		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2212 - 2750		
10		770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2	N	-0-	-0-
11		979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2	N	-0-	-0-
12		868 N	801	-0-	-67	B	-0-	801	2	N	-0-	-0-
01		880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2	N	-0-	-0-
02		957 N	895	-0-	-62	B	-0-	895	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TRADITIONS OIL & GAS, LLC			864297								
HAILE			WELL #: 9	RRCID -> 145216	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2940	-		3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY				WELL #: 4	RRCID -> 147518	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3129	PERF. 2850	-		3129
10		248 #	-0-	-0-	-248 B	-488		N	-0-		-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240 B	-728		N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-728		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-728		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-728		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-728							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-728		N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980							
DALE				WELL #: 1	RRCID -> 024808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARNI				WELL #: 1	RRCID -> 025021	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RACHEL				WELL #: 1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
02		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-

SMITH ARLIE				WELL #: 2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 3673	PERF. 3505	-		3676
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
		//CONT.// 865980											
		WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980							
		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700		- 2900							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	620 N	480	-0-	-140 B	-0-	480 3		N	-0-			-0-	
11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-	
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-	
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-	
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-	

SMITH, ARLIE				WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3510 - 3675	
10	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3		N	-0-			-0-	
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		N	-0-			-0-	
12	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		N	-0-			-0-	
01	1736 N	1381	-0-	-355 B	-0-	1381 3		N	-0-			-0-	
02	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-	

MARVIN				WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2750 - 3200	
10	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-	
11	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-	
12	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-	
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-	
02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-			-0-	

THATEN				WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 3338 - 3577	
10	1085 N	600	-0-	-485 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-	
11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3		N	-0-			-0-	
12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-	
01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-	
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	817	-0-	-330 B	-0-	817 3		N	-0-			-0-	

DALE				WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620	
10	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-	
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-	
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-			-0-	
01	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-	
02	377 N	323	-0-	-54 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-	

MASS				WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3176 - 3408	
10	558 N	186	-0-	-372 B	-0-	186 3		N	-0-			-0-	
11	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-	
12	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-			-0-	
01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3		N	-0-			-0-	
02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1297	-0-	-222 B	-0-	1297 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980												
LOVE		WELL #:		3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340 - 3550				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		806 N	637	-0-	-169 B	-0-	637 3				N	-0-				-0-
11		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3				N	-0-				-0-
12		806 N	672	-0-	-134 B	-0-	672 3				N	-0-				-0-
01		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3				N	-0-				-0-
02		638 N	609	-0-	-29 B	-0-	609 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
*03		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3				N	-0-				-0-

MARNI		WELL #:		2	RRCID ->	230945	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3490 - 3658				
10		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3				N	-0-				-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3				N	-0-				-0-
12		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 3				N	-0-				-0-
01		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3				N	-0-				-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
*03		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3				N	-0-				-0-

REUTER		WELL #:		2R	RRCID ->	254224	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2746 - 3100				
10		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3				N	-0-				-0-
11		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3				N	-0-				-0-
12		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-				-0-
01		1231 N	276	-0-	-955 B	-0-	276 3				N	-0-				-0-
02		899 N	623	-0-	-276 B	-0-	623 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
*03		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3				N	-0-				-0-

NELSON		WELL #:		1R	RRCID ->	254290	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2743 - 3100				
10		341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198 3				N	-0-				-0-
11		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3				N	-0-				-0-
12		1178 N	887	-0-	-291 B	-0-	887 3				N	-0-				-0-
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3				N	-0-				-0-
02		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
*03		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3				N	-0-				-0-

RAY		WELL #:		1R	RRCID ->	254291	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2739 - 3100				
10		310 N	149	-0-	-161 B	-0-	149 3				N	-0-				-0-
11		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3				N	-0-				-0-
12		310 N	209	-0-	-101 B	-0-	209 3				N	-0-				-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3				N	-0-				-0-
02		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
*03		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3				N	-0-				-0-

BURNETT WW		WELL #:		1R	RRCID ->	254774	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2838 - 3250				
10		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3				N	-0-				-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3				N	-0-				-0-
12		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3				N	-0-				-0-
01		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3				N	-0-				-0-
02		1362 N	819	-0-	-543 B	-0-	819 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
03		1489 N	719	-0-	-770 B	-0-	719 3				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BALF		WELL #:		1R	RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3234 -	3500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		3168 N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168 3		N	-0-			-0-
11		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
12		3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 3		N	-0-			-0-
01		3162 N	3007	-0-	-155 B	-0-	3007 3		N	-0-			-0-
02		2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3255 N	2282	-0-	-973 B	-0-	2282 3		N	-0-			-0-

ZELLA		WELL #:		A 2R	RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2518 -	2910
10		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
01		1147 N	616	-0-	-531 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3		N	-0-			-0-

STOCKING		WELL #:		1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3030 -	3260
10		1302 N	672	-0-	-630 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	345	-0-	-771 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
01		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
02		1044 N	963	-0-	-81 B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-			-0-

STALLWITZ		WELL #:		2R	RRCID ->	258548	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3067 -	3500
10		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2015 - PLUGGED 10/27/15													

BALFOUR		WELL #:		9R	RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3286 -	3550
10		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
12		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	961	-0-	-155 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
02		1189 N	1158	-0-	-31 B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-

PAASCH		WELL #:		2	RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 -	3400
10		1953 N	1695	-0-	-258 B	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
11		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
12		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
01		1705 N	549	-0-	-1156 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
02		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1860 N	1320	-0-	-540 B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CR JONES E		//CONT.// //CONT.//	68831 001 865980	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200											
10	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 3	N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1520 N	1214	-0-	-306 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300											
10	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 3	N	-0-			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
02	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3	N	-0-			-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600											
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 N	204	-0-	-323 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043											
10	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275											
10	961 N	597	-0-	-364 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
11	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
12	930 N	300	-0-	-630 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-			-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610											
10	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
01	930 N	621	-0-	-309 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY INA		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
		//CONT.// 865980														
		WELL #:		1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3295 - 3550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3			N	-0-					-0-
11		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3			N	-0-					-0-
12		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3			N	-0-					-0-
01		1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1371 3			N	-0-					-0-
02		1421 N	1335	-0-	-86 B	-0-	1335 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408 3			N	-0-					-0-

BALFOUR		WELL #:		4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236 - 3500				
10		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3			N	-0-					-0-
11		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3			N	-0-					-0-
12		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3			N	-0-					-0-
01		558 N	447	-0-	-111 B	-0-	447 3			N	-0-					-0-
02		725 N	646	-0-	-79 B	-0-	646 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3			N	-0-					-0-

BALFOUR		WELL #:		2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210 - 3500				
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-					-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3			N	-0-					-0-
12		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3			N	-0-					-0-
01		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3			N	-0-					-0-
02		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3			N	-0-					-0-

INA		WELL #:		4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550				
10		1178 N	1441	-0-	263 B	-2309	1441 3			N	-0-					-0-
11		0 N	1660	-0-	1660 B	-649	1660 3			N	-0-					-0-
12		1438 N	2087	-0-	649 B	-0-	2087 3			N	-0-					-0-
01		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3			N	-0-					-0-
02		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2077 N	1823	-0-	-254 B	-0-	1823 3			N	-0-					-0-

CC AMIS		WELL #:		2R		RRCID -> 278835		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2749 - 3100				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

BALFIELD		WELL #:		2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2859 - 3160				
10		2387 #	1768	-0-	-619 B	-2430	1768 3			N	-0-					-0-
11		2310 #	1371	-0-	-939 B	-3369	1371 3			N	-0-					-0-
12		2387 #	1026	-0-	-1361 B	-4730	1026 3			N	-0-					-0-
01		2387 #	876	-0-	-1511 B	-6241	876 3			N	-0-					-0-
02		2233 #	1200	-0-	-1033 B	-7274	1200 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-6096	CANCELLED UNDERAGE ->	-1178									
03		2387 #	1181	-0-	-1206 B	-7302	1181 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BOOHER		WELL #:		2	RRCID ->	279420	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2818 - 3250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-	
06	0	678	-0-	678	B	678	3	678	3	-0-	-0-	
*07	0 W	993	-0-	993	B	1671	3	993	3	-0-	-0-	
*08	0 W	338	-0-	338	B	2009	3	338	3	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	0 W	2201	-0-	2201	B	4210	3	2201	3	-0-	-0-	
*10	0 W	2182	-0-	2182	B	6392	3	2182	3	-0-	-0-	
*11	0 W	1667	-0-	1667	B	8059	3	1667	3	-0-	-0-	
*12	0 W	1859	-0-	1859	B	9918	3	1859	3	-0-	-0-	
*01	0 W	655	-0-	655	B	10573	3	655	3	-0-	-0-	
*02	0 W	1751	-0-	1751	B	12324	3	1751	3	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12324								
*03	0 W	1792	-0-	1792	B	14116	3	1792	3	-0-	-0-	

SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2842 - 3210	
07	0	2566	-0-	2566	B	2566	3	2566	3	-0-	-0-	
*08	4785 R	2219	-0-	-2566	B	-0-	3	2219	3	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	4380 #	2483	-0-	-1897	B	-1897	3	2483	3	-0-	-0-	
10	4526 #	2449	-0-	-2077	B	-3974	3	2449	3	-0-	-0-	
11	4380 #	959	-0-	-3421	B	-7395	3	959	3	-0-	-0-	
12	4526 #	751	-0-	-3775	B	-11170	3	751	3	-0-	-0-	
*01	4526 #	2202	-0-	-2324	B	-13494	3	2202	3	-0-	-0-	
02	4234 #	1955	-0-	-2279	B	-15773	3	1955	3	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15773								
03	4526 #	2179	-0-	-2347	B	-18120	3	2179	3	-0-	-0-	

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3400	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-	
02	1161 #	NO RPT	-0-	-1161	B	-1161				NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1161								
03	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	B	-2494				NO RPT	-0-	

TREK EXPLORATION, INC.		867570		WELL #:	1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A
PATTON, J. M.												
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	3	398	3	-0-	-0-	
11	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	3	372	3	-0-	-0-	
12	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	3	303	3	-0-	-0-	
01	403 N	354	-0-	-49	B	-0-	3	354	3	-0-	-0-	
02	348 N	305	-0-	-43	B	-0-	3	305	3	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	3	357	3	-0-	-0-	

TREJIM OPERATORS, LLC		867572		WELL #:	9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850
FRASHIER, O. N.												
10	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	2	100	2	-0-	-0-	
11	90 N	71	-0-	-19	B	-0-	2	71	2	-0-	-0-	
12	93 N	55	-0-	-38	B	-0-	2	55	2	-0-	-0-	
01	93 N	43	-0-	-50	B	-0-	2	43	2	-0-	-0-	
02	58 N	54	-0-	-4	B	-0-	2	54	2	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	2	27	2	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
TRYMA OPERATING				872142					
WHITTENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	-0-

SANFORD				WELL #: 2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

SMITH -J-				WELL #: 2	RRCID -> 132846	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

SMITH -J-				WELL #: 3	RRCID -> 134226	COMPL. DATE 11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
W.B.D. OIL AND GAS INC.			888033									
MILLER, A. L.		WELL #:	1	RRCID -> 025666	COMPL. DATE 03/12/1975	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2823 - 3207				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, T. G.		WELL #:	1 R	RRCID -> 096133	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 - 3186				
10	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:	1	RRCID -> 154269	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152				
10	1922 N	1917	-0-	-5 B	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1006	-0-	-885 B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1092	-0-	-830 B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
02	1218 N	674	-0-	-544 B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, T.G.		WELL #:	15	RRCID -> 158933	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3058 - 3192				
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ERIN		WELL #:	1	RRCID -> 166899	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172				
10	868 N	466	-0-	-402 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
11	840 N	475	-0-	-365 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-

MILLER, A.L.		WELL #:	2	RRCID -> 172884	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280				
10	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	79	-0-	-1223 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01	1424 N	246	-0-	-1178 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02	1373 N	1192	-0-	-181 B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.// 888033							
PRITCHARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 175005		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-	-0-
11	750 N	639	-0-	-111 B	-0-	639 3	N	-0-	-0-
12	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
01	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684 3	N	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-	-0-

MILLER, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 178291		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593	
10	2635 #	638	-0-	-1997 B	-1997	638 3	N	-0-	-0-
11	2550 #	555	-0-	-1995 B	-3992	555 3	N	-0-	-0-
12	DELQ PR	541	-0-	541 B	-3451	541 3	N	-0-	-0-
01	651 N	596	-0-	-55 B	-3451	596 3	N	-0-	-0-
02	551 N	347	-0-	-204 B	-3451	347 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3451						
03	527 N	582	-0-	55 B	-3396	582 3	N	-0-	-0-

RUSSELL		WELL #: 2A		RRCID -> 183294		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054	
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-	-0-

MILLER, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 206813		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348	
10	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3	N	-0-	-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3	N	-0-	-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1787	-0-	-135 B	-0-	1787 3	N	-0-	-0-
02	1624 N	1040	-0-	-584 B	-0-	1040 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3	N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 072271		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252	
HARLAN		WELL #: 5							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215		RRCID -> 023033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
OSBORNE		WELL #: T 1							
10	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
11	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-
12	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-	-0-
02	493 N	326	-0-	-167 B	-0-	326 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215								
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-	-0-
01	279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117	3			N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-

MEERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 -	2825
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
01	310 N	168	-0-	-142 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 -	2864
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS, W. R., INC.		925821										
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 -	2760
10	682 N	257	-0-	-425 B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
11	660 N	65	-0-	-595 B	-0-	65	3			N	-0-	-0-
12	620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-	-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-	-0-

SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 -	3468
10	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-	-0-
11	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	3			N	-0-	-0-
12	310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-	-0-
01	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-	-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730 -	3390
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-	72
11	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-	72
12	806 N	722	-0-	-84 B	-0-	715	3	7	9	N	6	78
01	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	716	3	2	9	N	2	80
02	696 N	595	-0-	-101 B	-0-	586	3	9	9	N	8	88
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	653	3	11	9	N	10	98

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762 - 2829	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-		
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-		
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-		
01	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-		
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-		

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502	
10	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-		
11	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-		
12	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-		
01	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-		
02	232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-		

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-		-0-		
11	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 2	N	-0-		-0-		
12	992 N	865	-0-	-127 B	-0-	865 2	N	-0-		-0-		
01	992 N	853	-0-	-139 B	-0-	853 2	N	-0-		-0-		
02	812 N	770	-0-	-42 B	-0-	770 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-		-0-		

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834	
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-		
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-		
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-		
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-		
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-		

WO OPERATING COMPANY		WELL #:		935428	3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WO OPERATING COMPANY		//CONT.//		935428								
HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1567 R	517	-0-	-1050 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11	796 R	796	-0-	-0- B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
12	459 R	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308	
10	1096 N	394	-0-	-702 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WTG EXPLORATION BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
10	4185 #	3137	-0-	-1048 B	-1766	3137 2		N	-0-			-0-
11	4050 #	2946	-0-	-1104 B	-2870	2946 2		N	-0-			-0-
12	4185 #	2246	-0-	-1939 B	-4809	2246 2		N	-0-			-0-
01	3565 #	3404	-0-	-161 B	-4970	3404 2		N	-0-			-0-
02	3335 #	2468	-0-	-867 B	-5837	2468 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5837								
03	2232 N	2598	-0-	366 B	-5471	2598 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WTG EXPLORATION POWERS		//CONT.//		945220								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 025432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	465 N	16	-0-	-449 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	270 N	59	-0-	-211 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. WRIGHT, J. E.				945936								
		WELL #: 11		RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11	270 N	171	-0-	-99 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	174 N	20	-0-	-154 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
XET, INC. MCCONNELL				945998								
		WELL #: 1		RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A				
10	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP WHITTENBURG				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #: 1 R		RRCID -> 039833	COMPL. DATE 06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. JOHNSON, CART				147699								
		WELL #: 101		RRCID -> 027137	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1629 - 1660				
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02	232 N	216	-0-	-16 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663																	
10		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11		570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01		558 N	300	-0-	-258 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02		551 N	262	-0-	-289 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		558 N	274	-0-	-284 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606																	
10		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02		580 N	560	-0-	-20 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744																	
10		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11		450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02		406 N	398	-0-	-8 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804																	
10		930 N	851	-0-	-79 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02		957 N	935	-0-	-22 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		992 N	918	-0-	-74 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768																	
10		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02		522 N	511	-0-	-11 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		620 N	514	-0-	-106 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
11		1080 N	991	-0-	-89 B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	858	-0-	-227 B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
02		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971												
10		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1025	-0-	-85 B	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	921	-0-	-195 B	-0-	921 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1089	-0-	-58 B	-0-	1089 2	N	-0-			-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822												
10		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
11		870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
12		868 N	650	-0-	-218 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
01		899 N	767	-0-	-132 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648												
10		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
11		630 N	450	-0-	-180 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
12		558 N	438	-0-	-120 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
01		496 N	406	-0-	-90 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
02		435 N	369	-0-	-66 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669												
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
12		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
02		377 N	370	-0-	-7 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831												
10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
11		390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
12		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
01		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02		348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699											
JOHNSON			WELL #:		202	RRCID -> 039539		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1353 - 1368				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
11		360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
12		372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-				-0-

THOMPSON			WELL #:		6601	RRCID -> 155154		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1964 - 2142				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		201	RRCID -> 156585		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 - 1792				
10		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
11		1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
12		1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
01		1333 N	1268	-0-	-65 B	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
02		1218 N	1162	-0-	-56 B	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*03		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "A"			WELL #:		901	RRCID -> 158227		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 - 1742				
10		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-				-0-
11		600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549	2			N	-0-				-0-
12		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-				-0-
01		589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
02		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		2361	RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884				
10		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-				-0-
11		780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2			N	-0-				-0-
12		744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	2			N	-0-				-0-
01		806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750	2			N	-0-				-0-
02		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*03		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		204	RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828				
10		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
11		540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2			N	-0-				-0-
12		527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
01		558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-				-0-
02		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
SNEED, J.T.		WELL #:		219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966	PERF.	1595 - 1674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2			N	-0-			-0-
11		600 N	516	-0-	-84 B	-0-	516 2			N	-0-			-0-
12		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2			N	-0-			-0-
01		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 2			N	-0-			-0-
02		493 N	491	-0-	-2 B	-0-	491 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1805 - 1818		
10		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1117	-0-	-113 B	-0-	1117 2			N	-0-			-0-
12		1209 N	990	-0-	-219 B	-0-	990 2			N	-0-			-0-
01		1116 N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042 2			N	-0-			-0-
02		1073 N	1045	-0-	-28 B	-0-	1045 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	1698 - 1771		
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2			N	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2			N	-0-			-0-
12		465 N	369	-0-	-96 B	-0-	369 2			N	-0-			-0-
01		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2			N	-0-			-0-
02		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1993 - 2183		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1730 - 1897		
10		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2			N	-0-			-0-
11		630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2			N	-0-			-0-
12		620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519 2			N	-0-			-0-
01		651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560 2			N	-0-			-0-
02		609 N	527	-0-	-82 B	-0-	527 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1596 - 1814		
10		527 N	429	-0-	-98 B	-0-	429 2			N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2			N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2			N	-0-			-0-
01		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2			N	-0-			-0-
02		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699											
SNEED J.T.			WELL #:	5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059	PERF.	1558 - 1822			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232										
EVELYN				WELL #:	2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1530 - 1748		
10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-			-0-
02		580 N	572	-0-	-8 B	-0-	572	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-			-0-

HUCKABY				WELL #:	3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1759 - 1830		
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
02		174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-

INGERTON -E-				WELL #:	1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1735 - 1946		
10		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
11		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
12		589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
02		493 N	445	-0-	-48 B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-

JOHNSON -AC-				WELL #:	1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	1606 - 1646		
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
12		434 N	328	-0-	-106 B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02		377 N	253	-0-	-124 B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-

LASATER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1736 - 1904		
10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
11		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12		372 N	243	-0-	-129 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01		341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
02		290 N	217	-0-	-73 B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		248 N	78	-0-	-170 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
LATIN		WELL #: 2		RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-	-0-
02	319 N	301	-0-	-18 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-

POLLY		WELL #: 2		RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723	
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-	-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-	-0-
12	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930 3	N	-0-	-0-
01	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898 3	N	-0-	-0-
02	928 N	854	-0-	-74 B	-0-	854 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	800 3	N	-0-	-0-

RECORD, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799	
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
12	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-	-0-
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
02	232 N	212	-0-	-20 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-

SNEED -F-		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711	
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-	-0-
11	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
12	403 N	26	-0-	-377 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-
01	372 N	30	-0-	-342 B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
02	290 N	29	-0-	-261 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-	-0-

SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629	
10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	49 1	238 3	N	-0-
11	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	50 1	181 3	N	-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	51 1	268 3	N	-0-
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	46 1	213 3	N	-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	68 1	308 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	66 1	312 3	N	-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763	
10	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-	-0-
11	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-	-0-
12	961 N	891	-0-	-70 B	-0-	891 3	N	-0-	-0-
01	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3	N	-0-	-0-
02	870 N	829	-0-	-41 B	-0-	829 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
12	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
01	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510	3	N	-0-			-0-
02	551 N	398	-0-	-153 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	370	-0-	-126 B	-0-	370	3	N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575				
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
12	248 N	29	-0-	-219 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
02	174 N	65	-0-	-109 B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581				
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
12	279 N	26	-0-	-253 B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
01	217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24	3	N	-0-			-0-
02	174 N	89	-0-	-85 B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688				
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
01	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3	N	-0-			-0-

WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638				
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718				
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1743 - 1798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
11	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1784 - 1870				
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
11	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
12	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	203 N	149	-0-	-54 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	1108	-0-	-2 B	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	1015	-0-	-58 B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 1891 - 2130				
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
12	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-

HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1762 - 1983				
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-

KERMICLE		WELL #: 4		RRCID -> 034862		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1896 - 2029				
10	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
02	522 N	8	-0-	-514 B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
GARSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	040355	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	1842	PERF. 1574 - 1681			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16														

ZELLA -A-		WELL #:		7	RRCID ->	127111	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2102	PERF. 1754 - 1846			
10	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
11	1080 N	786	-0-	-294 B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-			-0-

SNEED -E-		WELL #:		2	RRCID ->	127112	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1740 - 1930			
10	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
11	1290 N	1040	-0-	-250 B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
12	1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1021	-0-	-312 B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
02	1015 N	969	-0-	-46 B	-0-	969	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1364 N	1034	-0-	-330 B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-

SNEED -G-		WELL #:		3	RRCID ->	127113	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1730 - 1930			
10	3031 N	2947	-0-	-84 B	-0-	2947	3			N	-0-			-0-
11	2665 N	2548	-0-	-117 B	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
12	2888	2682	-0-	-206 B	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
01	3007 #	2603	-0-	-404 B	-610	2603	3			N	-0-			-0-
02	2462	2335	-0-	-127 B	-737	2335	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-737										
03	2857	2410	-0-	-447 B	-1184	2410	3			N	-0-			-0-

PIPKIN		WELL #:		2	RRCID ->	128282	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1740 - 2027			
10	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
11	1530 N	737	-0-	-793 B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
01	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2139 N	1928	-0-	-211 B	-0-	1928	3			N	-0-			-0-

INGERTON, W. H. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	132681	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	2003	PERF. 1675 - 1760			
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
02	290 N	287	-0-	-3 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 1905		PERF. 1618 - 1688				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
12	713 N	648	-0-	-65 B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
01	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559	3			N	-0-			-0-

REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1610 - 1625				
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
12	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
02	551 N	534	-0-	-17 B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1704 - 1912				
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-			-0-
11	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
12	930 N	812	-0-	-118 B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
01	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
02	754 N	717	-0-	-37 B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	701	-0-	-105 B	-0-	701	3			N	-0-			-0-

ZELLA A		WELL #: 8		RRCID -> 186485		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2054 - 2066				
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
12	372 N	244	-0-	-128 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-

GREENEWALD ENTERPRISES SANFORD		331520		WELL #: 2R		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HERRMANN, J.B. SNEED		381190		WELL #: 1R		RRCID -> 035141		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1515 - 1800		
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
MASTERSON, M.				WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
12		155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON -R-				WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876
10		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
12		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		266 N	259	-0-	-7 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC				473780								
JOHNSON -EB-				WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770
10		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BOST				WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615
10		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
01		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
02		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638
10		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-

POOL				WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100
10		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
11		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
12		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
01		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445							
SNEED -B-			WELL #:		2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	2546	-0-	-554 B	7010	1091 1	1455 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2017	-0-	-983 B	6027	1056 1	961 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2531	-0-	-569 B	5458	1091 1	1440 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2429	-0-	-671 B	4787	1091 1	1338 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2271	-0-	-629 B	4158	1021 1	1250 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4158									
*03	3100 N	2413	-0-	-687 B	3471	1091 1	1322 3	N	-0-			-0-

LERA			496774									
SANFORD UNIT -K-			WELL #:		2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS			WELL #:		1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.			501545									
DEAHL, C. E.			WELL #:		1R	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1772 - 1992
10	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-

DUNAWAY			WELL #:		A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1567 - 1794
10	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
12	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02	116 N	70	-0-	-46 B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD			WELL #:		1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3			N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3			N	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3			N	-0-			-0-
02		116 N	55	-0-	-61 B	-0-	55 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 3			N	-0-			-0-

SHAFFER-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027112	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1690			
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3			N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3			N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		121R	RRCID ->	027118	COMPL. DATE	04/21/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. 1906 - 2142			
10		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3			N	-0-			-0-
11		120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51 3			N	-0-			-0-
12		124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3			N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3			N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		122R	RRCID ->	027119	COMPL. DATE	11/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1844 - 1865			
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-			-0-
11		330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177 3			N	-0-			-0-
12		248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164 3			N	-0-			-0-
01		217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3			N	-0-			-0-
02		174 N	134	-0-	-40 B	-0-	134 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		123R	RRCID ->	027120	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1830 - 1881			
10		465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364 3			N	-0-			-0-
11		480 N	304	-0-	-176 B	-0-	304 3			N	-0-			-0-
12		496 N	319	-0-	-177 B	-0-	319 3			N	-0-			-0-
01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3			N	-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		124R	RRCID ->	027121	COMPL. DATE	11/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1794 - 1851			
10		527 N	373	-0-	-154 B	-0-	373 3			N	-0-			-0-
11		540 N	310	-0-	-230 B	-0-	310 3			N	-0-			-0-
12		403 N	221	-0-	-182 B	-0-	221 3			N	-0-			-0-
01		372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221 3			N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
HERRING		WELL #: 125R		RRCID -> 027122		COMPL. DATE 11/07/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1880 - 1950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
01	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
02	377 N	337	-0-	-40 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: 128R		RRCID -> 027124		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
12	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-

READ		WELL #: 3R		RRCID -> 027127		COMPL. DATE 02/06/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1768 - 1983	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

READ		WELL #: 4R		RRCID -> 027128		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH		2130 PERF. 1734 - 1970	
10	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
11	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
12	744 N	634	-0-	-110 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
01	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-

READ		WELL #: 5R		RRCID -> 027129		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH		2014 PERF. 1708 - 1945	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SANFORD UNIT -B-		WELL #: 2R		RRCID -> 027130		COMPL. DATE 02/10/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1574 - 1624	
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
SANFORD -C-		WELL #:		4R	RRCID ->	027131	COMPL. DATE	06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3			N	-0-					-0-
11		356 N	356	-0-	-0 B	-0-	356 3			N	-0-					-0-
12		412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412 3			N	-0-					-0-
01		390 N	390	-0-	-0 B	-0-	390 3			N	-0-					-0-
02		391 N	391	-0-	-0 B	-0-	391 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1524 - 1724					
10		349 N	349	-0-	-0 B	-0-	44 1	305 3		N	-0-					-0-
11		332 N	332	-0-	-0 B	-0-	46 1	286 3		N	-0-					-0-
12		284 N	284	-0-	-0 B	-0-	41 1	243 3		N	-0-					-0-
01		341 N	168	-0-	-173 B	-0-	22 1	146 3		N	-0-					-0-
02		319 N	319	-0-	-0 B	-0-	46 1	273 3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		368 N	368	-0-	-0 B	-0-	58 1	310 3		N	-0-					-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		6R	RRCID ->	027135	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1721 - 1971					
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3			N	-0-					-0-
11		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174 3			N	-0-					-0-
12		179 N	179	-0-	-0 B	-0-	179 3			N	-0-					-0-
01		159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159 3			N	-0-					-0-
02		174 N	151	-0-	-23 B	-0-	151 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202 3			N	-0-					-0-

CHILDERS		WELL #:		6 U	RRCID ->	027136	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1935 - 1962					
10		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3			N	-0-					-0-
11		330 N	194	-0-	-136 B	-0-	194 3			N	-0-					-0-
12		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3			N	-0-					-0-
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3			N	-0-					-0-
02		279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		335 N	335	-0-	-0 B	-0-	335 3			N	-0-					-0-

POLING		WELL #:		1R	RRCID ->	027149	COMPL. DATE	08/29/1960	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1650 - 1845					
10		293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293 3			N	-0-					-0-
11		277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277 3			N	-0-					-0-
12		279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3			N	-0-					-0-
01		288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288 3			N	-0-					-0-
02		261 N	255	-0-	-6 B	-0-	255 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3			N	-0-					-0-

SOLING		WELL #:		2R	RRCID ->	027150	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1690 - 1906					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794								
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	203 N	172	-0-	-31 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY		WELL #: 3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792								
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HERRING -C-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027155		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -D-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027156		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850								
10	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

HERRING E		WELL #: 1		RRCID -> 027157		COMPL. DATE 09/27/1962		TOTAL DEPTH 2064 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
MERCHANT -A-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027158		COMPL. DATE 08/15/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027162		COMPL. DATE 08/06/1960		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS -A-		WELL #: 11R		RRCID -> 027163		COMPL. DATE 09/19/1960		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586								
10	155 N	111	-0-	-44	B	-0-	111 3			N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 3			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3			N	-0-					-0-
02	348 N	61	-0-	-287	B	-0-	61 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 3			N	-0-					-0-

BIVINS -A-		WELL #: 12R		RRCID -> 027164		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027165		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766								
10	186 N	157	-0-	-29	B	-0-	157 3			N	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 3			N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3			N	-0-					-0-
02	609 N	180	-0-	-429	B	-0-	180 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 3			N	-0-					-0-

BIVINS -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027166		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027167		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1534 - 1580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	777	-0-	-122 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
12	899 N	806	-0-	-93 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
01	775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
02	812 N	651	-0-	-161 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
BIVINS -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027168		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1681 - 1713	
10	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
11	270 N	175	-0-	-95 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
BIVINS -C-		WELL #: 1R		RRCID -> 027169		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 1747		PERF. 1570 - 1634	
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
DEAHL -B-		WELL #: 4R		RRCID -> 027170		COMPL. DATE 01/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1788 - 1816	
10	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
02	435 N	103	-0-	-332 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
SHELTON -A-		WELL #: 9R		RRCID -> 027171		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 1851		PERF. 1539 - 1762	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SHELTON -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027172		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH 1875		PERF. 1579 - 1803	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
SHELTON -A-		WELL #: 11R		RRCID -> 027173		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
02	348 N	316	-0-	-32 B	-0-	316 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 12R		RRCID -> 027174		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027175		COMPL. DATE 02/02/1961		TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586	
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-	-0-
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-	-0-
12	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 3	N	-0-	-0-
01	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 3	N	-0-	-0-
02	725 N	583	-0-	-142 B	-0-	583 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612 3	N	-0-	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027176		COMPL. DATE 01/24/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663	
10	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3	N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-	-0-
12	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 3	N	-0-	-0-
01	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3	N	-0-	-0-
02	522 N	469	-0-	-53 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027177		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548	
10	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
11	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
12	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
01	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
02	290 N	287	-0-	-3 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027178		COMPL. DATE 08/16/1961		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576	
10	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-	-0-
11	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 3	N	-0-	-0-
12	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-	-0-
02	435 N	402	-0-	-33 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
STATE		WELL #:		2R		RRCID -> 027179		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	210	N	150	-0-	-60	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BIVINS FEE		WELL #:		3R		RRCID -> 027206		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	725	N	111	-0-	-614	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
JOHNSON UNIT -I-		WELL #:		4R		RRCID -> 027210		COMPL. DATE 07/06/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724							
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	232	N	220	-0-	-12	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
YAKE, WM. C		WELL #:		2R		RRCID -> 030757		COMPL. DATE 08/19/1965		TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BYRD		WELL #:		1R		RRCID -> 031225		COMPL. DATE 07/12/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091							
10	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420	N	413	-0-	-7	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	406	N	342	-0-	-64	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	434	N	207	-0-	-227	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MIZEL-SANFORD		WELL #:		2R		RRCID -> 032018		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520							
10	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	145	N	124	-0-	-21	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580	
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
02	1131 N	183	-0-	-948 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566	
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
01	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 3	N	-0-	-0-
02	377 N	342	-0-	-35 B	-0-	342 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-	-0-

MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656	
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-

DUNAWAY		WELL #: 1R		RRCID -> 033518		COMPL. DATE 10/01/1963		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS -C-		WELL #: 5AR		RRCID -> 034861		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504	
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	41 1	282 3	N	-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	45 1	281 3	N	-0-
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	31 1	186 3	N	-0-
01	310 N	175	-0-	-135 B	-0-	23 1	152 3	N	-0-
02	319 N	300	-0-	-19 B	-0-	43 1	257 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	41 1	218 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
MCBRIDE		WELL #:		1R	RRCID -> 035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370	- 1419
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	69	1	98	3	N	-0-
11	180 N	107	-0-	-73 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	50	1	89	3	N	-0-
01	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	43	1	80	3	N	-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	43	1	84	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	18	1	28	3	N	-0-

JOHNSON -G-		WELL #:		3RC	RRCID -> 038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586	- 1598
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-
11	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-
01	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-
02	377 N	361	-0-	-16 B	-0-	361	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-

BIVINS -D-		WELL #:		1 R	RRCID -> 040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2192	- 2240
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	251	-0-	-183 B	-0-	251	3			N	-0-

BIVINS -D-		WELL #:		2 R	RRCID -> 040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102	- 2152
10	465 N	305	-0-	-160 B	-0-	305	3			N	-0-
11	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239	3			N	-0-
12	372 N	249	-0-	-123 B	-0-	249	3			N	-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-

JAMESON		WELL #:		1R	RRCID -> 070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694	- 1929
10	513 N	493	-0-	-20 B	-0-	493	3			N	-0-
11	480 N	306	-0-	-174 B	-0-	306	3			N	-0-
12	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-
01	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	3			N	-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	226	-0-	-208 B	-0-	226	3			N	-0-

YAKE -G-		WELL #:		1R	RRCID -> 083914	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1736	- 1756
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
HERRING		WELL #: M 14R		RRCID -> 084680		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	374 1	342 3	N	-0-	-0-
11	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	362 1	256 3	N	-0-	-0-
12	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	374 1	195 3	N	-0-	-0-
01	713 N	363	-0-	-350 B	-0-	145 1	218 3	N	-0-	-0-
02	609 N	312	-0-	-297 B	-0-	312 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	558 N	247	-0-	-311 B	-0-	247 3		N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: 127A		RRCID -> 109892		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960		
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3		N	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3		N	-0-	-0-
02	174 N	136	-0-	-38 B	-0-	136 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 2R		RRCID -> 122697		COMPL. DATE 05/27/1986		TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY		WELL #: 3 R		RRCID -> 128087		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098		
10	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924 3		N	-0-	-0-
11	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 3		N	-0-	-0-
12	992 N	794	-0-	-198 B	-0-	794 3		N	-0-	-0-
01	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3		N	-0-	-0-
02	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-	-0-

YAKE -A-		WELL #: 7R		RRCID -> 161896		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712		
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-	-0-
11	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464 3		N	-0-	-0-
12	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3		N	-0-	-0-
01	465 N	389	-0-	-76 B	-0-	389 3		N	-0-	-0-
02	435 N	416	-0-	-19 B	-0-	416 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360 3		N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: 197R		RRCID -> 163477		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275		
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-	-0-
11	450 N	319	-0-	-131 B	-0-	319 3		N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-	-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3		N	-0-	-0-
02	319 N	278	-0-	-41 B	-0-	278 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
HERRING		WELL #: 198R		RRCID -> 164765		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 2399		PERF. 2071 - 2087	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	153	-0-	-117 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	126	-0-	-122 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	

HAZEL		WELL #: 9R		RRCID -> 164888		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1908 - 2000	
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
02	290 N	157	-0-	-133 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-	

WHITTENBURG RC		WELL #: 7		RRCID -> 164994		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1937 - 1991	
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
02	203 N	150	-0-	-53 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	

WHITTENBURG RC		WELL #: 8		RRCID -> 164995		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1956 - 1992	
10	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-	
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-		-0-	
12	589 N	463	-0-	-126 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	407	-0-	-120 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
02	522 N	335	-0-	-187 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-		-0-	

WHITTENBURG RC		WELL #: 9		RRCID -> 164996		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 2035		PERF. 1855 - 1882	
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
02	348 N	197	-0-	-151 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	

JATEN		WELL #: 1RC		RRCID -> 165832		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2053 - 2082	
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	241	-0-	-149 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
02	232 N	175	-0-	-57 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CHILDERS		WELL #:		31RC	RRCID ->	165915	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2034 - 2090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
11		420 N	282	-0-	-138 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
12		310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
01		310 N	183	-0-	-127 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02		261 N	115	-0-	-146 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-

JATEN		WELL #:		2RC	RRCID ->	166464	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2006 - 2060	
10		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
12		248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
01		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
02		232 N	163	-0-	-69 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-

JATEN		WELL #:		3RC	RRCID ->	168427	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	2413	PERF. 2052 - 2089	
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-

JATEN		WELL #:		4RC	RRCID ->	168428	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1963 - 2027	
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
11		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
12		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
01		341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
02		319 N	211	-0-	-108 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1514 - 1584	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		19R	RRCID ->	170819	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1538 - 1560	
10		558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
11		510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
12		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
01		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
TARBOX B		WELL #: 10RC		RRCID -> 170830		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2305		PERF. 1969 - 2028		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
11		420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
12		434 N	328	-0-	-106 B	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
01		372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
02		348 N	228	-0-	-120 B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	

BIVINS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 170832		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1584 - 1604		
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
11		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
12		372 N	281	-0-	-91 B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
02		290 N	272	-0-	-18 B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3	N	-0-	-0-	

BIVINS -A-		WELL #: 18R		RRCID -> 170833		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1660 - 1698		
10		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
11		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
12		372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
01		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
02		348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 1921 - 2153		
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
11		480 N	441	-0-	-39 B	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
12		527 N	373	-0-	-154 B	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
01		465 N	332	-0-	-133 B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
02		435 N	270	-0-	-165 B	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-	-0-	

TARBOX		WELL #: 5RC		RRCID -> 171604		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 2006 - 2034		
10		434 N	14	-0-	-420 B	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
01		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
BIVINS "D"		WELL #: 17R		RRCID -> 171722		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-	

SHELTON "A"		WELL #: 18R		RRCID -> 171765		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735									
10	1395	N	1281	-0-	-114	B	-0-	1281	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	1290	N	1180	-0-	-110	B	-0-	1180	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	1302	N	1273	-0-	-29	B	-0-	1273	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	1271	N	1262	-0-	-9	B	-0-	1262	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3	N	-0-	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
03	1271	N	1234	-0-	-37	B	-0-	1234	3	N	-0-	-0-				-0-	

HERRING		WELL #: 159RC		RRCID -> 176878		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898									
10	403	N	340	-0-	-63	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	360	N	318	-0-	-42	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	341	N	305	-0-	-36	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	341	N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	319	N	317	-0-	-2	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
*03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-	-0-				-0-	

HERRING -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 177752		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968									
10	713	N	536	-0-	-177	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	660	N	507	-0-	-153	B	-0-	507	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	558	N	458	-0-	-100	B	-0-	458	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	527	N	483	-0-	-44	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	493	N	486	-0-	-7	B	-0-	486	3	N	-0-	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
*03	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3	N	-0-	-0-				-0-	

KELLY		WELL #: 5R		RRCID -> 185044		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997									
10	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	496	N	392	-0-	-104	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	435	N	383	-0-	-52	B	-0-	383	3	N	-0-	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
03	372	N	301	-0-	-71	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-				-0-	

HERRING		WELL #: C 28R		RRCID -> 195690		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116									
10	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
*03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SHELTON -A-		WELL #: 20R		RRCID -> 196334		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 1858		PERF. 1612 - 1776					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3		N	-0-				-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3		N	-0-				-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		N	-0-				-0-
01	620 N	617	-0-	-3	B	-0-	617	3		N	-0-				-0-
02	638 N	572	-0-	-66	B	-0-	572	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	651 N	602	-0-	-49	B	-0-	602	3		N	-0-				-0-

READ		WELL #: 29R		RRCID -> 196775		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1775 - 1986					
10	1364 N	1322	-0-	-42	B	-0-	1322	3		N	-0-				-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3		N	-0-				-0-
12	1333 N	1105	-0-	-228	B	-0-	1105	3		N	-0-				-0-
01	1333 N	1091	-0-	-242	B	-0-	1091	3		N	-0-				-0-
02	1218 N	1099	-0-	-119	B	-0-	1099	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3		N	-0-				-0-

PERKY		WELL #: 15R		RRCID -> 197555		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 1632 - 1694					
10	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3		N	-0-				-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-				-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-				-0-
01	558 N	233	-0-	-325	B	-0-	233	3		N	-0-				-0-
02	377 N	312	-0-	-65	B	-0-	312	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-				-0-

READ		WELL #: 30R		RRCID -> 199730		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1906 - 1970					
10	930 N	813	-0-	-117	B	-0-	813	3		N	-0-				-0-
11	900 N	771	-0-	-129	B	-0-	771	3		N	-0-				-0-
12	899 N	757	-0-	-142	B	-0-	757	3		N	-0-				-0-
01	806 N	738	-0-	-68	B	-0-	738	3		N	-0-				-0-
02	754 N	691	-0-	-63	B	-0-	691	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	744 N	664	-0-	-80	B	-0-	664	3		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #: 16R		RRCID -> 203498		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 1978 - 2200					
10	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	3		N	-0-				-0-
12	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3		N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
02	29 N	6	-0-	-23	B	-0-	6	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-				-0-

WHITTENBURG RC		WELL #: 10		RRCID -> 211404		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1955 - 1996					
10	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-				-0-
11	480 N	359	-0-	-121	B	-0-	359	3		N	-0-				-0-
12	372 N	310	-0-	-62	B	-0-	310	3		N	-0-				-0-
01	434 N	279	-0-	-155	B	-0-	279	3		N	-0-				-0-
02	348 N	227	-0-	-121	B	-0-	227	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HERRING -D-		WELL #: 2R		RRCID -> 211465		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1810 - 1872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
02	377 N	368	-0-	-9 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #: 32RC		RRCID -> 212088		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2047 - 2085		
10	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
11	570 N	453	-0-	-117 B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
01	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
02	435 N	332	-0-	-103 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #: 4 R		RRCID -> 279038		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 2483		PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		RRCID -> 022849		COMPL. DATE 03/07/1963		TOTAL DEPTH 1612		PERF. N/A		
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #: A 1R										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE-SANFORD		WELL #: 1 R		RRCID -> 062284		COMPL. DATE 03/17/1975		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1570 - 1750		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOSURE, KEN		509289		RRCID -> 027252		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH 1682		PERF. 1582 - 1682		
BIVINS		WELL #: B 1R										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MORRED, INC. 586760												
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836												
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
12	496 N	49	-0-	-447 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154												
STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698												
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-

STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 1538												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

NEW-TEX OPERATING II, LLC 606156												
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
NEW-TEX OPERATING II, LLC		//CONT.//		606156											
STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795					CNTY: POTTER						
JOHNSON, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF.	1553 - 1584			
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-				-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-				-0-
02	174 N	152	-0-	-22 B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-

YAKE -G-		WELL #:		9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1717 - 1732			
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-				-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-				-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-				-0-

YAKE -G-		WELL #:		25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1705 - 1924			
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-				-0-
11	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-				-0-
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-				-0-
01	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	2			N	-0-				-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-				-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2041 - 2064			
10	434 N	96	-0-	-338 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486					CNTY: POTTER						
ALLISON		WELL #:		1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF.	1592 - 1692			
10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-				-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-				-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-				-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-				-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BIVINS		WELL #:		3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518 - 1616				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 N	118	-0-	-37 B	-0-		118	3		N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120	3		N	-0-				-0-
12	155 N	128	-0-	-27 B	-0-		128	3		N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146	3		N	-0-				-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		144	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-		147	3		N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730				
10	62 N	31	-0-	-31 B	-0-		31	3		N	-0-				-0-
11	60 N	14	-0-	-46 B	-0-		14	3		N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	3		N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35	3		N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-		30	3		N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694				
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-		325	3		N	-0-				-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-		345	3		N	-0-				-0-
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-		305	3		N	-0-				-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-		291	3		N	-0-				-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-		310	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-		424	3		N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650				
10	705 N	705	-0-	-0- B	-0-		705	3		N	-0-				-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-		682	3		N	-0-				-0-
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-		716	3		N	-0-				-0-
01	713 N	703	-0-	-10 B	-0-		703	3		N	-0-				-0-
02	652 N	652	-0-	-0- B	-0-		652	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-		705	3		N	-0-				-0-

ALAMOSA-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027107	COMPL. DATE	02/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-		169	3		N	-0-				-0-
11	180 N	160	-0-	-20 B	-0-		160	3		N	-0-				-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	3		N	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-		163	3		N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-		148	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-		154	3		N	-0-				-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	217 N	124	-0-	-93 B	-0-		124	3		N	-0-				-0-
11	210 N	170	-0-	-40 B	-0-		170	3		N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-		226	3		N	-0-				-0-
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214	3		N	-0-				-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-		182	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-		224	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486													
SANFORD -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 027111		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	306 N	303	-0-	-3 B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
11	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
12	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-				-0-
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
CLINTON-SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 027113		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702					
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-				-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-				-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #: C 2R		RRCID -> 027114		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700					
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
12	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
02	145 N	143	-0-	-2 B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
BARNES-STATE		WELL #: 1R		RRCID -> 027148		COMPL. DATE 01/12/1961		TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460					
10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-				-0-
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-				-0-
12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-				-0-
01	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838	3			N	-0-				-0-
02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	858 N	849	-0-	-9 B	-0-	849	3			N	-0-				-0-
JOHNSON TRACT 4		WELL #: 1R		RRCID -> 035031		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616 - 1758					
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
02	145 N	131	-0-	-14 B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
JOHNSON TRACT 3		WELL #: 1 R		RRCID -> 039290		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540 - 1682					
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-				-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
12		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
02		145 N	130	-0-	-15 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050												
10		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
11		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
12		279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604												
10		961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
11		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
12		961 N	876	-0-	-85 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
01		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
02		870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541												
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
11		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
01		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
02		261 N	232	-0-	-29 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668												
10		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
11		600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
12		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
11		330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
12		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
02		261 N	242	-0-	-19 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1239	-0-	-63 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
02		1189 N	1120	-0-	-69 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1240 N	1234	-0-	-6 B	-0-	1234 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
11		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
12		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
01		589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
02		551 N	506	-0-	-45 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
02		174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1519 N	1447	-0-	-72 B	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1372	-0-	-68 B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
02		1334 N	1313	-0-	-21 B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1426 N	1423	-0-	-3 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
10		1240 N	1089	-0-	-151 B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	1055	-0-	-55 B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
02		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671												
10	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642												
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12		1333 N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01		1333 N	943	-0-	-390 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02		1218 N	719	-0-	-499 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788																	
10		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02		1247 N	785	-0-	-462 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1178 N	837	-0-	-341 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540																	
10		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12		558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02		493 N	452	-0-	-41 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081																	
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02		290 N	258	-0-	-32 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629																	
10		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12		992 N	871	-0-	-121 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01		930 N	839	-0-	-91 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02		841 N	799	-0-	-42 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
11		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
12		837 N	340	-0-	-497 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
02		580 N	515	-0-	-65 B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830															
10		1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
11		1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
01		1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
02		1102 N	1087	-0-	-15 B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832															
10		868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
11		810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
12		868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
01		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-			-0-
02		783 N	724	-0-	-59 B	-0-	724	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668															
10		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
11		540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
12		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
01		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
02		522 N	476	-0-	-46 B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899															
10		713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
12		682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-			-0-
01		682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3			N	-0-			-0-
02		609 N	594	-0-	-15 B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778															
10		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
02		203 N	187	-0-	-16 B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: B 87R		RRCID -> 027090	COMPL. DATE 09/29/1960	TOTAL DEPTH 3095	PERF. 1468	-	1668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
02	406 N	385	-0-	-21 B	-0-	385 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
MASTERTSON		WELL #: B 92R		RRCID -> 027091	COMPL. DATE 09/25/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
MASTERTSON		WELL #: D 4R		RRCID -> 027092	COMPL. DATE 05/18/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3	N	-0-	-0-	
11	2220 N	2157	-0-	-63 B	-0-	2157 3	N	-0-	-0-	
12	2263 N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219 3	N	-0-	-0-	
01	2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225 3	N	-0-	-0-	
02	2088 N	1943	-0-	-145 B	-0-	1943 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 3	N	-0-	-0-	
POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027094	COMPL. DATE 10/23/1961	TOTAL DEPTH 1975	PERF. 1715	-	1755	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	188	-0-	-15 B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
SNEED		WELL #: 1R		RRCID -> 027095	COMPL. DATE 09/27/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977 3	N	-0-	-0-	
11	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 3	N	-0-	-0-	
12	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913 3	N	-0-	-0-	
01	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955 3	N	-0-	-0-	
02	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	833 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-	-0-	
THOMPSON		WELL #: 1R		RRCID -> 027096	COMPL. DATE 09/17/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	155	-0-	-19 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
02		203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538															
10		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
12		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
02		319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
02		203 N	176	-0-	-27 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765															
10		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
12		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
01		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
02		203 N	161	-0-	-42 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645															
10		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
11		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
12		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596															
10		930 N	768	-0-	-162 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
11		840 N	759	-0-	-81 B	-0-	759	3			N	-0-			-0-
12		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
01		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
02		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748										
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633										
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
12	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
01	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
02	116 N	82	-0-	-34 B	-0-	82	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
*03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870										
10	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822	3	N	-0-	-0-
11	810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786	3	N	-0-	-0-
12	837 N	776	-0-	-61 B	-0-	776	3	N	-0-	-0-
01	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3	N	-0-	-0-
02	754 N	681	-0-	-73 B	-0-	681	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
*03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3	N	-0-	-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548										
10	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3	N	-0-	-0-
11	720 N	667	-0-	-53 B	-0-	667	3	N	-0-	-0-
12	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3	N	-0-	-0-
01	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3	N	-0-	-0-
02	638 N	631	-0-	-7 B	-0-	631	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
*03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012										
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1448 - 1697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1517 - 1661	
10		496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
11		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
12		527 N	271	-0-	-256 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
01		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
02		522 N	427	-0-	-95 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807	PERF. 1550 - 1620	
10		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
01		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		11R	RRCID ->	035030	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1746 - 1910	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612 - 1642	
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
12		155 N	50	-0-	-105 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
01		155 N	56	-0-	-99 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
02		116 N	85	-0-	-31 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843	
10		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
11		900 N	867	-0-	-33 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
12		899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
01		899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
02		841 N	820	-0-	-21 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
11		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
12		744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
01		744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
02		696 N	666	-0-	-30 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053													
10		682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12		651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
01		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
02		638 N	601	-0-	-37 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797													
10		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
12		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
01		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657													
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
12		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02		232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972													
10		868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
11		720 N	620	-0-	-100 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
12		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
01		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	996 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
11		2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
12		2294 N	2137	-0-	-157 B	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
01		2232 N	2168	-0-	-64 B	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
02		2059 N	1988	-0-	-71 B	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597													
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
12		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
01		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
02		406 N	389	-0-	-17 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716													
10		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12		279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
02		174 N	100	-0-	-74 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767													
10		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
11		810 N	807	-0-	-3 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
12		868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
01		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
02		783 N	730	-0-	-53 B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870													
10		899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
11		870 N	746	-0-	-124 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
12		961 N	828	-0-	-133 B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-			-0-
02		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541													
10		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	1006	-0-	-9 B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
*03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991															
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		403 N	296	-0-	-107 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841															
10		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11		450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
12		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
01		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02		406 N	357	-0-	-49 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
*03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829															
10		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
12		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
01		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02		261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006															
10		1922 N	1620	-0-	-302 B	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
11		1830 N	1690	-0-	-140 B	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
12		1767 N	1670	-0-	-97 B	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
01		1612 N	1585	-0-	-27 B	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
02		1624 N	1513	-0-	-111 B	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		1674 N	1587	-0-	-87 B	-0-	1587	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	682	-0-	-55 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11		662 N	662	-0-	-0 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01		667 N	667	-0-	-0 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02		638 N	616	-0-	-22 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
*03		656 N	656	-0-	-0 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877																	
10		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11		870 N	799	-0-	-71 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12		868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01		837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02		783 N	750	-0-	-33 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048																	
10		1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11		990 N	944	-0-	-46 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12		1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01		1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02		916 N	916	-0-	-0 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
*03		1023 N	1023	-0-	-0 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 1995																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON				WELL #:	31 R	RRCID ->	045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	28 R	RRCID ->	045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #:	30 R	RRCID ->	045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989	
10	651 N	606	-0-	-45	B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
12	620 N	603	-0-	-17	B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
01	620 N	611	-0-	-9	B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
02	551 N	540	-0-	-11	B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032	
10	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12	558 N	494	-0-	-64	B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
01	589 N	545	-0-	-44	B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	418	-0-	-78	B	-0-	418 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061	
10	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
12	620 N	540	-0-	-80	B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
01	682 N	611	-0-	-71	B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036	
10	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
12	403 N	333	-0-	-70	B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
01	434 N	407	-0-	-27	B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
11		1170 N	1130	-0-	-40 B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
12		1209 N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
01		1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
02		1102 N	1056	-0-	-46 B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095													
10		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
12		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
01		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135													
10		372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
12		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
01		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
02		348 N	318	-0-	-30 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841													
10		403 N	291	-0-	-112 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
01		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
02		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956														
10	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053														
10	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
12	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
02	522 N	437	-0-	-85 B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040														
10	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	573	-0-	-605 B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
01	1395 N	974	-0-	-421 B	-0-	974	3			N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897														
10	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-			-0-
11	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	962	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #:	38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961 PERF.	1630 - 1788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
11		690 N	659	-0-	-31 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
12		713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
01		682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
02		638 N	612	-0-	-26 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1615 - 1828
10		682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
12		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
01		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
02		609 N	584	-0-	-25 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1575 - 1786
10		1736 N	1673	-0-	-63 B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1662	-0-	-12 B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
02		1566 N	1514	-0-	-52 B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1718 - 1911
10		899 N	758	-0-	-141 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
11		930 N	725	-0-	-205 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
12		961 N	903	-0-	-58 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
01		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
02		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	820	-0-	-79 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075 PERF.	1768 - 1969
10		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
11		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
01		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
02		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913 PERF.	1625 - 1678
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
11		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
12		589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
01		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
02		551 N	480	-0-	-71 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782	
10		992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
11		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
12		930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
01		899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
02		841 N	807	-0-	-34 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840	
10		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
02		232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598	
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
12		465 N	173	-0-	-292 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
01		310 N	162	-0-	-148 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
02		232 N	144	-0-	-88 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870	
10		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
11		750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
12		775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
01		775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
02		725 N	680	-0-	-45 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757	
10		1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
11		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1142	-0-	-160 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1170	-0-	-39 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1070	-0-	-32 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02		290 N	238	-0-	-52 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942																	
10		1488 N	1415	-0-	-73 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11		1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12		1457 N	1342	-0-	-115 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01		1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02		1305 N	1271	-0-	-34 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106																	
10		1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12		1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01		1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02		957 N	910	-0-	-47 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044																	
10		1116 N	898	-0-	-218 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11		1110 N	880	-0-	-230 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01		899 N	806	-0-	-93 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1770 - 1979																	
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01		651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02		522 N	486	-0-	-36 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994																	
10		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11		660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12		744 N	644	-0-	-100 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01		744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995															
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
02		232 N	218	-0-	-14 B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053															
10		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
11		810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
12		868 N	739	-0-	-129 B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
01		899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132															
10		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114															
10		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994															
10		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12		279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
01		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
02		232 N	192	-0-	-40 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884	3			N	-0-			-0-
11		900 N	855	-0-	-45 B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
12		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-			-0-
01		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
02		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827															
10		1240 N	1185	-0-	-55 B	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
11		1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
12		1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
01		1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
02		1102 N	1037	-0-	-65 B	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865															
10		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
12		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-			-0-
01		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-			-0-
02		986 N	842	-0-	-144 B	-0-	842	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788															
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
11		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
01		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02		261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782															
10		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795															
10		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
11		570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
12		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
02		522 N	521	-0-	-1 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-
11		990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976	3			N	-0-
12		1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	991	3			N	-0-
01		1023 N	960	-0-	-63 B	-0-	960	3			N	-0-
02		957 N	887	-0-	-70 B	-0-	887	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976	3			N	-0-

MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396												
10		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-
11		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-
12		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-
01		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-
02		377 N	341	-0-	-36 B	-0-	341	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113												
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-
12		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-
01		310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195	3			N	-0-
02		203 N	176	-0-	-27 B	-0-	176	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-

MASTERTSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094												
10		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3			N	-0-
11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-
12		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-
01		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-
02		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725	3			N	-0-

MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363												
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-
01		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-
02		116 N	94	-0-	-22 B	-0-	94	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-

MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-
02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #:	69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1630 - 1653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
11		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
12		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
01		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
02		261 N	240	-0-	-21 B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #:	70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945 PERF.	1610 - 1789
10		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
11		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
12		1519 N	958	-0-	-561 B	-0-	958	3	N	-0-		-0-
01		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3	N	-0-		-0-
02		1131 N	1114	-0-	-17 B	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #:	71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720 PERF.	1365 - 1563
10		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3	N	-0-		-0-
11		900 N	880	-0-	-20 B	-0-	880	3	N	-0-		-0-
12		930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801	3	N	-0-		-0-
01		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	3	N	-0-		-0-
02		841 N	800	-0-	-41 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #:	72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180 PERF.	1854 - 1964
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #:	B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911 PERF.	1530 - 1583
10		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-		-0-
11		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3	N	-0-		-0-
12		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3	N	-0-		-0-
01		620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	3	N	-0-		-0-
02		551 N	496	-0-	-55 B	-0-	496	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #:	B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459 PERF.	1672 - 1711
10		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3	N	-0-		-0-
11		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3	N	-0-		-0-
12		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
01		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3	N	-0-		-0-
02		464 N	461	-0-	-3 B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804															
10		837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
11		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
12		806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
01		806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
02		754 N	732	-0-	-22 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122															
10		465 N	227	-0-	-238 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
12		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650															
10		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838															
10		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521															
10		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-			-0-
11		840 N	739	-0-	-101 B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
12		899 N	626	-0-	-273 B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
01		868 N	771	-0-	-97 B	-0-	771	3			N	-0-			-0-
02		725 N	710	-0-	-15 B	-0-	710	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730															
10		1457 N	1146	-0-	-311 B	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
12		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
01		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
02		1711 N	1616	-0-	-95 B	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF.	1868 - 2044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3			N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3			N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3			N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1664 - 1717		
10		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 3			N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3			N	-0-			-0-
12		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 3			N	-0-			-0-
01		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3			N	-0-			-0-
02		551 N	495	-0-	-56 B	-0-	495 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF.	1421 - 1454		
10		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3			N	-0-			-0-
11		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3			N	-0-			-0-
12		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 3			N	-0-			-0-
01		496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3			N	-0-			-0-
02		464 N	383	-0-	-81 B	-0-	383 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF.	1626 - 1660		
10		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 3			N	-0-			-0-
11		600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 3			N	-0-			-0-
12		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3			N	-0-			-0-
01		620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3			N	-0-			-0-
02		580 N	515	-0-	-65 B	-0-	515 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF.	1924 - 2170		
10		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3			N	-0-			-0-
11		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3			N	-0-			-0-
12		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3			N	-0-			-0-
01		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3			N	-0-			-0-
02		580 N	534	-0-	-46 B	-0-	534 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF.	1898 - 1938		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3		N	-0-	-0-
11		427 N	427	-0-	-0 B	-0-	427	3		N	-0-	-0-
12		436 N	436	-0-	-0 B	-0-	436	3		N	-0-	-0-
01		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3		N	-0-	-0-
02		406 N	404	-0-	-2 B	-0-	404	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		437 N	437	-0-	-0 B	-0-	437	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876												
10		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3		N	-0-	-0-
11		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3		N	-0-	-0-
12		589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3		N	-0-	-0-
01		589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3		N	-0-	-0-
02		551 N	479	-0-	-72 B	-0-	479	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		563 N	563	-0-	-0 B	-0-	563	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825												
10		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3		N	-0-	-0-
11		420 N	314	-0-	-106 B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
12		434 N	332	-0-	-102 B	-0-	332	3		N	-0-	-0-
01		447 N	447	-0-	-0 B	-0-	447	3		N	-0-	-0-
02		390 N	390	-0-	-0 B	-0-	390	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916												
10		833 N	833	-0-	-0 B	-0-	833	3		N	-0-	-0-
11		840 N	792	-0-	-48 B	-0-	792	3		N	-0-	-0-
12		837 N	746	-0-	-91 B	-0-	746	3		N	-0-	-0-
01		837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3		N	-0-	-0-
02		754 N	733	-0-	-21 B	-0-	733	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	744	-0-	-0 B	-0-	744	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748								
MASTERTSON			WELL #:	100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1469 - 1679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
11		870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
12		899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
01		899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
02		812 N	810	-0-	-2 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1552 - 1680

10		651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
11		600 N	492	-0-	-108 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
12		620 N	457	-0-	-163 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
01		527 N	349	-0-	-178 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
02		464 N	222	-0-	-242 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		465 N	196	-0-	-269 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF.	1596 - 1702

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746	PERF.	1486 - 1688

10		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1381	-0-	-239 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1397	-0-	-153 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1407	-0-	-112 B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
02		1334 N	1240	-0-	-94 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF.	1877 - 2121

10		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640																	
10		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12		651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741																	
10		62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493																	
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725																	
10		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685																	
10		527 N	403	-0-	-124 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02		522 N	491	-0-	-31 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740												
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-	-0-
12	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3			N	-0-	-0-
01	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3			N	-0-	-0-
02	841 N	800	-0-	-41 B	-0-	800	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608												
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980												
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
11	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-	-0-
01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748												
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-	-0-
01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		107R	RRCID ->	102947	COMPL. DATE	01/11/1981	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1719 - 1975
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
	CODE	LIFT(L)									BALANCE
10	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
02	174 N	164	-0-	-10 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1838 - 2018
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080
10	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1674	-0-	-6 B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1295	-0-	-627 B	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1820	-0-	-102 B	-0-	1820	3	N	-0-		-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 23R	RRCID ->	145521	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 1900 - 2112
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-		-0-
11	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3	N	-0-		-0-
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3	N	-0-		-0-

FEE		WELL #:		5R	RRCID ->	146306	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1496 - 1724
10	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
02	986 N	965	-0-	-21 B	-0-	965	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-

FEE		WELL #:		6-R	RRCID ->	148945	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1560 - 1791
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1425	-0-	-45 B	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1435	-0-	-53 B	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455	3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1289	-0-	-103 B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
12	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094														
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172														
10	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
11	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
02	406 N	402	-0-	-4 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
11		840 N	671	-0-	-169 B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
12		775 N	647	-0-	-128 B	-0-	647	3			N	-0-			-0-
01		837 N	737	-0-	-100 B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030															
10		1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
11		1230 N	1168	-0-	-62 B	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
12		1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
01		1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
02		1131 N	1075	-0-	-56 B	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026															
10		837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3			N	-0-			-0-
11		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
12		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
01		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
02		841 N	773	-0-	-68 B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004															
10		1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
11		1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
12		1147 N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
01		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
02		1015 N	977	-0-	-38 B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844															
10		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
01		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
02		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
11		1500 N	1452	-0-	-48 B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1472	-0-	-47 B	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
01		1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
02		1392 N	1368	-0-	-24 B	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144													
10		1705 N	1075	-0-	-630 B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
11		1590 N	1197	-0-	-393 B	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
12		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
01		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936													
10		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
11		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
12		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
01		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
02		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934													
10		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
11		1560 N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
12		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
02		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1643 N	1538	-0-	-105 B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930													
10		1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1020	-0-	-90 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
12		1147 N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
02		986 N	962	-0-	-24 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1085 N	1012	-0-	-73 B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844													
10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
12		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
01		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
02		406 N	379	-0-	-27 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
11		330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12		403 N	203	-0-	-200 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01		527 N	241	-0-	-286 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
02		290 N	286	-0-	-4 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892															
10		1612 N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
11		1500 N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
12		1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
01		1550 N	1491	-0-	-59 B	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
02		1421 N	1371	-0-	-50 B	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066															
10		589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
11		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
12		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
01		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3			N	-0-			-0-
02		551 N	523	-0-	-28 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764															
10		868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
11		990 N	768	-0-	-222 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
12		837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
01		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-			-0-
02		754 N	731	-0-	-23 B	-0-	731	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830															
10		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
11		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-			-0-
12		992 N	936	-0-	-56 B	-0-	936	3			N	-0-			-0-
01		961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	3			N	-0-			-0-
02		899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784															
10		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
01		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02		290 N	271	-0-	-19 B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1748 - 2100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3			N	-0-			-0-
11		360 N	280	-0-	-80 B	-0-	280 3			N	-0-			-0-
12		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3			N	-0-			-0-
01		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3			N	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
*03		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1596 - 1826		
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3			N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3			N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			N	-0-			-0-
01		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3			N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1642 - 1842		
10		527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 3			N	-0-			-0-
11		510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 3			N	-0-			-0-
12		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3			N	-0-			-0-
01		496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467 3			N	-0-			-0-
02		464 N	416	-0-	-48 B	-0-	416 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1310 - 1490		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		97R	RRCID ->	166474	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2127	PERF.	1700 - 1820		
10		1860 N	1827	-0-	-33 B	-0-	1827 3			N	-0-			-0-
11		1830 N	1751	-0-	-79 B	-0-	1751 3			N	-0-			-0-
12		1860 N	1754	-0-	-106 B	-0-	1754 3			N	-0-			-0-
01		1829 N	1799	-0-	-30 B	-0-	1799 3			N	-0-			-0-
02		1682 N	1659	-0-	-23 B	-0-	1659 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
*03		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		109R	RRCID ->	167351	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1598 - 1832		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02		116 N	70	-0-	-46 B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910															

10		1674 N	1607	-0-	-67 B	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
11		1590 N	1539	-0-	-51 B	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
12		1643 N	1576	-0-	-67 B	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
01		1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
02		1479 N	1445	-0-	-34 B	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1581 N	1555	-0-	-26 B	-0-	1555	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839															

10		1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1621	-0-	-53 B	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
01		1643 N	1612	-0-	-31 B	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
02		1537 N	1481	-0-	-56 B	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1612 N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936															

10		1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
11		1740 N	1727	-0-	-13 B	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
12		1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
01		1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
02		1682 N	1630	-0-	-52 B	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924															

10		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798															

10		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-			-0-
12		806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
01		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-			-0-
02		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF. 1686 - 1896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3		N	-0-	-0-	
11		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-	-0-	
12		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3		N	-0-	-0-	
01		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 3		N	-0-	-0-	
02		493 N	429	-0-	-64 B	-0-	429 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1672 - 1946	
10		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-	-0-	
11		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-	-0-	
12		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-	-0-	
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-	-0-	
02		783 N	656	-0-	-127 B	-0-	656 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716	
10		2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981 3		N	-0-	-0-	
11		1920 N	1904	-0-	-16 B	-0-	1904 3		N	-0-	-0-	
12		1984 N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977 3		N	-0-	-0-	
01		1984 N	1937	-0-	-47 B	-0-	1937 3		N	-0-	-0-	
02		1827 N	1798	-0-	-29 B	-0-	1798 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1984 N	1946	-0-	-38 B	-0-	1946 3		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076	
10		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782 3		N	-0-	-0-	
11		780 N	753	-0-	-27 B	-0-	753 3		N	-0-	-0-	
12		806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760 3		N	-0-	-0-	
01		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-	-0-	
02		725 N	717	-0-	-8 B	-0-	717 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068	
10		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3		N	-0-	-0-	
11		1590 N	1540	-0-	-50 B	-0-	1540 3		N	-0-	-0-	
12		1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582 3		N	-0-	-0-	
01		1612 N	1588	-0-	-24 B	-0-	1588 3		N	-0-	-0-	
02		1479 N	1453	-0-	-26 B	-0-	1453 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1581 N	1572	-0-	-9 B	-0-	1572 3		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046	
10		2109 N	2257	-0-	148 B	-174	2257 3		N	-0-	-0-	
11		2040 N	2026	-0-	-14 B	-174	2026 3		N	-0-	-0-	
12		2232 N	1993	-0-	-239 B	-174	1993 3		N	-0-	-0-	
01		2263 N	1982	-0-	-281 B	-174	1982 3		N	-0-	-0-	
02		1972 N	2055	-0-	83 B	-91	2055 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-91						
*03		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
11		810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
12		868 N	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
01		837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
02		783 N	742	-0-	-41 B	-0-	742	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116															
10		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11		150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12		217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048															
10		2442	3825	-0-	1383 B	17966	3825	3			N	-0-			-0-
11		2840	3666	-0-	826 B	18792	3666	3			N	-0-			-0-
12		3078	3704	-0-	626 B	19418	3704	3			N	-0-			-0-
01		11946	3721	-0-	-8225 B	11193	3721	3			N	-0-			-0-
02		2612	3404	-0-	792 B	11985	3404	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 11985													
03		3043	3639	-0-	596 B	12581	3639	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808															
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
11		690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
12		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
01		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3			N	-0-			-0-
02		638 N	602	-0-	-36 B	-0-	602	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100															
10		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-			-0-
11		900 N	831	-0-	-69 B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
12		961 N	649	-0-	-312 B	-0-	649	3			N	-0-			-0-
01		930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
02		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132															
10		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
MASTERTSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M					
10		527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-				-0-
11		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3			N	-0-				-0-
12		496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
01		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
02		435 N	431	-0-	-4 B	-0-	431	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006																
10		806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715	3			N	-0-				-0-
11		780 N	692	-0-	-88 B	-0-	692	3			N	-0-				-0-
12		806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766	3			N	-0-				-0-
01		713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
02		667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	3			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946																
10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-				-0-
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-				-0-
01		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-				-0-
02		464 N	439	-0-	-25 B	-0-	439	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818																
10		1736 N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689	3			N	-0-				-0-
11		1650 N	1615	-0-	-35 B	-0-	1615	3			N	-0-				-0-
12		1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	3			N	-0-				-0-
01		1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	3			N	-0-				-0-
02		1566 N	1469	-0-	-97 B	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024																
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-				-0-
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-				-0-
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850																
10		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-				-0-
11		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-				-0-
12		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-				-0-
01		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-				-0-
02		522 N	488	-0-	-34 B	-0-	488	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MASTERSON		WELL #:		124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1574 - 1770					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 3			N	-0-					-0-
11		600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 3			N	-0-					-0-
12		620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594 3			N	-0-					-0-
01		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3			N	-0-					-0-
02		580 N	551	-0-	-29 B	-0-	551 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3			N	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #:		126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1308 - 1472					
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3			N	-0-					-0-
11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3			N	-0-					-0-
12		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3			N	-0-					-0-
01		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3			N	-0-					-0-
02		406 N	364	-0-	-42 B	-0-	364 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3			N	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #:		147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1634 - 1808					
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3			N	-0-					-0-
11		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3			N	-0-					-0-
12		434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368 3			N	-0-					-0-
01		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3			N	-0-					-0-
02		348 N	336	-0-	-12 B	-0-	336 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		102R	RRCID ->	170827	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1594 - 1778					
10		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3			N	-0-					-0-
11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3			N	-0-					-0-
12		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3			N	-0-					-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3			N	-0-					-0-
02		580 N	568	-0-	-12 B	-0-	568 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 3			N	-0-					-0-

GAGE		WELL #:		3R	RRCID ->	171046	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 1736 - 1940					
10		1643 N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618 3			N	-0-					-0-
11		1590 N	1552	-0-	-38 B	-0-	1552 3			N	-0-					-0-
12		1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585 3			N	-0-					-0-
01		1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600 3			N	-0-					-0-
02		1508 N	1454	-0-	-54 B	-0-	1454 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3			N	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #:		140R	RRCID ->	171140	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1580 - 1756					
10		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3			N	-0-					-0-
11		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3			N	-0-					-0-
12		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3			N	-0-					-0-
01		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3			N	-0-					-0-
02		261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3		N	-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3		N	-0-
12		1271 N	1151	-0-	-120	B	-0-	1151	3		N	-0-
01		1333 N	1239	-0-	-94	B	-0-	1239	3		N	-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3		N	-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030												
10		1116 N	1080	-0-	-36	B	-0-	1080	3		N	-0-
11		1050 N	989	-0-	-61	B	-0-	989	3		N	-0-
12		1116 N	1016	-0-	-100	B	-0-	1016	3		N	-0-
01		1085 N	1062	-0-	-23	B	-0-	1062	3		N	-0-
02		957 N	949	-0-	-8	B	-0-	949	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3		N	-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100												
10		3100 N	2434	-0-	-666	B	8489	2434	3		N	-0-
11		3000 N	1915	-0-	-1085	B	7404	1915	3		N	-0-
12		3100 N	1796	-0-	-1304	B	6100	1796	3		N	-0-
01		3100 N	2273	-0-	-827	B	5273	2273	3		N	-0-
02		2900 N	2244	-0-	-656	B	4617	2244	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 4617										
*03		3100 N	2212	-0-	-888	B	3729	2212	3		N	-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774												
10		341 N	310	-0-	-31	B	-0-	310	3		N	-0-
11		300 N	291	-0-	-9	B	-0-	291	3		N	-0-
12		310 N	265	-0-	-45	B	-0-	265	3		N	-0-
01		310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3		N	-0-
02		290 N	269	-0-	-21	B	-0-	269	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940												
10		1147 N	923	-0-	-224	B	-0-	923	3		N	-0-
11		990 N	683	-0-	-307	B	-0-	683	3		N	-0-
12		1023 N	628	-0-	-395	B	-0-	628	3		N	-0-
01		982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3		N	-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3		N	-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968												
10		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528	3			N	-0-	-0-
11	1410 N	1342	-0-	-68 B	-0-	1342	3			N	-0-	-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-	-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-	-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1615	-0-	-59 B	-0-	1615	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088												
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632												
10	1922 N	1895	-0-	-27 B	-0-	1895	3			N	-0-	-0-
11	1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-	-0-
12	1922 N	1857	-0-	-65 B	-0-	1857	3			N	-0-	-0-
01	1891 N	1850	-0-	-41 B	-0-	1850	3			N	-0-	-0-
02	1740 N	1688	-0-	-52 B	-0-	1688	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1857	-0-	-3 B	-0-	1857	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672												
10	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3			N	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-	-0-
12	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-	-0-
02	464 N	416	-0-	-48 B	-0-	416	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998												
10	2123 N	2063	-0-	-60 B	-0-	2063	3			N	-0-	-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-	-0-
12	2139 N	1955	-0-	-184 B	-0-	1955	3			N	-0-	-0-
01	2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	2043	3			N	-0-	-0-
02	1914 N	1857	-0-	-57 B	-0-	1857	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
12		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
01		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
02		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994													
10		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
11		390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892													
10		434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
11		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
01		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02		377 N	352	-0-	-25 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088													
10		1612 N	1359	-0-	-253 B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
11		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
12		1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
01		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
02		1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1674 N	1590	-0-	-84 B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930													
10		992 N	816	-0-	-176 B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1061	-0-	-179 B	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
01		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
02		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1054 N	847	-0-	-207 B	-0-	847 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 18282 - 22													
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11		240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046														
10		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284														
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON				WELL #:	155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF.	1954 - 2168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	156R	RRCID ->	174761	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1640 - 1838
10		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
11		759 N	759	-0-	-0 B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
12		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
01		745 N	745	-0-	-0 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
02		725 N	682	-0-	-43 B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1414 - 1614
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #:	161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1874 - 2080
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #:	162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	1944 - 2030
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #:	157R	RRCID ->	174790	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1754 - 1936
10		1457 N	1382	-0-	-75 B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1324	-0-	-26 B	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1370	-0-	-56 B	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
01		1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
02		1276 N	1221	-0-	-55 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1388 N	1388	-0-	-0 B	-0-	1388 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748										
MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826 3		N	-0-	-0-
11	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 3		N	-0-	-0-
12	837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799 3		N	-0-	-0-
01	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 3		N	-0-	-0-
02	754 N	728	-0-	-26 B	-0-	728 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796 3		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838										
10	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3		N	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-	-0-
12	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		N	-0-	-0-
01	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3		N	-0-	-0-
02	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	800 3		N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904										
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3		N	-0-	-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-	-0-
12	775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604 3		N	-0-	-0-
01	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 3		N	-0-	-0-
02	580 N	553	-0-	-27 B	-0-	553 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130															
10		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
12		2046 N	1447	-0-	-599 B	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
01		1612 N	1481	-0-	-131 B	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
02		1363 N	1317	-0-	-46 B	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1457 N	1443	-0-	-14 B	-0-	1443	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990															
10		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703															
10		1612 N	1210	-0-	-402 B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
11		1380 N	1209	-0-	-171 B	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
12		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
01		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-			-0-
02		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1767 N	1766	-0-	-1 B	-0-	1766	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748				TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1772 - 1994	
BIVINS		WELL #:		123R	RRCID ->	191806	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1772 - 1994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-			342 3		N	-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-			222 3		N	-0-
12	465 N	197	-0-	-268 B	-0-			197 3		N	-0-
01	341 N	202	-0-	-139 B	-0-			202 3		N	-0-
02	203 N	164	-0-	-39 B	-0-			164 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-			211 3		N	-0-

SNEED		WELL #:		26R	RRCID ->	196404	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1680 - 1834
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

MASTERTSON		WELL #:		165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1942 - 2148
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

MASTERTSON		WELL #:		166R	RRCID ->	197994	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1898 - 2104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

LUBBERSTEDT		WELL #:		2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2044 - 2208
10	186 N	166	-0-	-20 B	-0-			166 3		N	-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-			158 3		N	-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-			161 3		N	-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-			155 3		N	-0-
02	145 N	142	-0-	-3 B	-0-			142 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-			150 3		N	-0-

BIVINS		WELL #:		A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 1734 - 1950
10	1426 N	1324	-0-	-102 B	-0-			1324 3		N	-0-
11	1380 N	1311	-0-	-69 B	-0-			1311 3		N	-0-
12	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-			1342 3		N	-0-
01	1333 N	1323	-0-	-10 B	-0-			1323 3		N	-0-
02	1276 N	1228	-0-	-48 B	-0-			1228 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1322	-0-	-11 B	-0-			1322 3		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11		840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12		868 N	800	-0-	-68 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01		837 N	702	-0-	-135 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02		783 N	643	-0-	-140 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792																	
10		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985																	
10		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1797 - 1985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-	
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3	N	-0-			-0-	
12	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-	
01	930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-	
02	870 N	831	-0-	-39 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	1854 - 2073
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-	
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	74	-0-	-236 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
01	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #:		164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	1934 - 2072
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BIVINS		WELL #:		134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1825 - 2020
10	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-	
11	540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	394	-0-	-195 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
01	620 N	466	-0-	-154 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF.	1800 - 2002
10	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 3	N	-0-			-0-	
11	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-	
12	1705 N	1453	-0-	-252 B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-	
01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3	N	-0-			-0-	
02	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1694 - 1934
10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-	
11	1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-	
12	1271 N	554	-0-	-717 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-	
01	1519 N	938	-0-	-581 B	-0-	938 3	N	-0-			-0-	
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	3			N	-0-	-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-	-0-
12	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	3			N	-0-	-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-	-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
10	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-	-0-
11	870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847	3			N	-0-	-0-
12	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873	3			N	-0-	-0-
01	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3			N	-0-	-0-
02	812 N	787	-0-	-25 B	-0-	787	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
10	496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436	3			N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-	-0-
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-	-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-	-0-
02	493 N	450	-0-	-43 B	-0-	450	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042												
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-	-0-
11	960 N	926	-0-	-34 B	-0-	926	3			N	-0-	-0-
12	1054 N	874	-0-	-180 B	-0-	874	3			N	-0-	-0-
01	1054 N	968	-0-	-86 B	-0-	968	3			N	-0-	-0-
02	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166												
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
*02	203 N	192	-0-	-11 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		140R	RRCID ->	222918	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1752 - 1986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		1426 N	1249	-0-	-177 B	-0-	1249	3	N	-0-	-0-
11		1440 N	1402	-0-	-38 B	-0-	1402	3	N	-0-	-0-
12		1457 N	1408	-0-	-49 B	-0-	1408	3	N	-0-	-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3	N	-0-	-0-
02		1363 N	1185	-0-	-178 B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1395 N	1335	-0-	-60 B	-0-	1335	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		141R	RRCID ->	224090	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1753 - 1951
10		1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342	3	N	-0-	-0-
11		1320 N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	3	N	-0-	-0-
12		1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	1287	3	N	-0-	-0-
01		1333 N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229	3	N	-0-	-0-
02		1218 N	1137	-0-	-81 B	-0-	1137	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1302 N	1239	-0-	-63 B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		138R	RRCID ->	224092	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1756 - 1987
10		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-	-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-	-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3	N	-0-	-0-
01		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3	N	-0-	-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935
10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
01		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-	-0-
02		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832
10		1023 N	954	-0-	-69 B	-0-	954	3	N	-0-	-0-
11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-	-0-
12		1085 N	677	-0-	-408 B	-0-	677	3	N	-0-	-0-
01		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3	N	-0-	-0-
02		870 N	863	-0-	-7 B	-0-	863	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816
10		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-	-0-
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3	N	-0-	-0-
12		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3	N	-0-	-0-
01		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-	-0-
02		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02		319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951																	
10		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02		493 N	483	-0-	-10 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450																	
10		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01		465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02		406 N	383	-0-	-23 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893																	
10		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11		960 N	899	-0-	-61 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12		1023 N	851	-0-	-172 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01		961 N	611	-0-	-350 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02		870 N	622	-0-	-248 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		837 N	721	-0-	-116 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809																	
10		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12		589 N	239	-0-	-350 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01		496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02		406 N	257	-0-	-149 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833																	
10		713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11		660 N	557	-0-	-103 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12		682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01		651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1292	-0-	-196 B	-0-	1292	3			N	-0-				-0-
11	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238	3			N	-0-				-0-
12	1395 N	1272	-0-	-123 B	-0-	1272	3			N	-0-				-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-				-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862															
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-				-0-
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
01	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
02	406 N	390	-0-	-16 B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A253 RRCID -> 273519 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2085 - 2325															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RABCO ENERGY 687738 HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930															
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050															
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630															
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RIO PETROLEUM, INC.				712840										
JOHNSON				WELL #: 101 A		RRCID -> 032578		COMPL. DATE 09/17/1963		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1638 - 1653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	116 N	49	-0-	-67 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
JOHNSON				WELL #: 102 A		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630				
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02	377 N	274	-0-	-103 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
SARGECO, INC.				748526										
JAMESON				WELL #: 2R		RRCID -> 027117		COMPL. DATE 08/20/1961		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903				
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
12	279 N	44	-0-	-235 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
BIVINS				WELL #: 1R		RRCID -> 027249		COMPL. DATE 04/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
11	480 N	325	-0-	-155 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12	651 N	37	-0-	-614 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	403 N	46	-0-	-357 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	319 N	9	-0-	-310 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
HUCKABY				WELL #: 4RC		RRCID -> 232710		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808				
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
12	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
01	868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
02	630 N	461	-0-	-169 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BIVINS -A-				WELL #: 1R		RRCID -> 027180		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3				N	-0-	-0-
11	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543 3				N	-0-	-0-
12	589 N	43	-0-	-546 B	-0-	43 3				N	-0-	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-	-0-
02	517 N	-0-	-0-	-517 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-

BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BOST -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618	
10	310 N	110	-0-	-200 B	-0-	110 3				N	-0-	-0-
11	180 N	89	-0-	-91 B	-0-	89 3				N	-0-	-0-
12	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32 3				N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-

MASTERSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MASTERSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940	
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	155 1	922 3			N	-0-	-0-
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	155 1	625 3			N	-0-	-0-
12	534 N	-0-	-0-	-534 B	-0-					N	-0-	-0-
01	1021 N	-0-	-0-	-1021 B	-0-					N	-0-	-0-
02	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MASTERSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273	
10	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 3				N	-0-	-0-
11	900 N	599	-0-	-301 B	-0-	599 3				N	-0-	-0-
12	899 N	81	-0-	-818 B	-0-	81 3				N	-0-	-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 -	1766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-	
11		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-	
12		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-	
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-	
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 -	1683
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1349 -	1526
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1831 -	2031
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1772 -	1787
10		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-	
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
12		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-	
MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	1633 -	1797
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683																	
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12		217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583																	
10		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656																	
10		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11		810 N	764	-0-	-46 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12		837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926																	
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		589 N	53	-0-	-536 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
11		690 N	654	-0-	-36 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
12		744 N	565	-0-	-179 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761												
10		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
11		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
12		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A												
10		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190																	
10		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	140	1	1191	3	N	4					208
							4	9									
11		1260 N	1079	-0-	-181 B	-0-	125	1	954	3	N	-0-					208
12		1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	145	1	1197	3	N	2					210
							2	9									
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050																	
10		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672																	
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED -B-		WELL #: 17		RRCID -> 140601		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
12	775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-		-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-		-0-

BRENT		WELL #: 5067R		RRCID -> 155692		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 1901R		RRCID -> 180689		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 2404R		RRCID -> 180690		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916		
10	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
11	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
12	961 N	761	-0-	-200 B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 2002R		RRCID -> 181161		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900		
10	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1012	-0-	-188 B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-		N	-0-		-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970								
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #: 3R		RRCID -> 034364		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759		
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
02	145 N	136	-0-	-9 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
SNEED ESTATE B		WELL #: 3501		RRCID -> 152085		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		-0-
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2		N	-0-		-0-
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-		-0-
02	725 N	685	-0-	-40	-0-	685	2		N	-0-		-0-
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 9401		RRCID -> 152897		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137				
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123	2		N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069				
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139				
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-		-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2		N	-0-		-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128				
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200															
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237															
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272															
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282															
10		186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084															
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02		319 N	228	-0-	-91	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	446	1	1803	2	N	-0-					-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	432	1	1619	2	N	-0-					-0-
12		1736 N	1155	-0-	-581	-0-	223	1	932	2	N	-0-					-0-
01		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	438	1	1471	2	N	-0-					-0-
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	394	1	1534	2	N	-0-					-0-
*03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	446	1	1826	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074																	
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12		899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01		961 N	388	-0-	-573	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02		870 N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03		837 N	260	-0-	-577	-0-	260	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-		-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2	N	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	268	2	N	-0-		-0-
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-		-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2	N	-0-		-0-
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-		-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-		-0-
11		510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2	N	-0-		-0-
12		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-		-0-
01		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-		-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
*03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2	N	-0-		-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
12		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2	N	-0-		-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
02		435 N	375	-0-	-60	-0-	375	2	N	-0-		-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-		-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-		-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
02		319 N	297	-0-	-22	-0-	297	2	N	-0-		-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-		-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
01		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-		-0-
02		348 N	333	-0-	-15	-0-	333	2	N	-0-		-0-
03		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
03		403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	2			N	-0-			-0-
12		992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
02		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-			-0-
03		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028															
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
01		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			-0-
02		580 N	543	-0-	-37	-0-	543	2			N	-0-			-0-
03		620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149															
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12		403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02		319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097															
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
12		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			-0-
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
02		551 N	460	-0-	-91	-0-	460	2			N	-0-			-0-
*03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162															
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-			-0-
12		589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
*03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//												
HERRMANN, J.B. THOMPSON												
WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	253 X	-0-	-0-	-253	-0-			N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC												
MAJESTIC												
WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 2066												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY												
WELLS												
WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164												
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	745	-0-	-650	-0-	745	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	739	-0-	-479	-0-	739	3	N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL, EMMA												
WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
THOMPSON												
WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-

SNEED												
WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3	N	-0-			-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3	N	-0-			-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3	N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
02	725 N	718	-0-	-7	-0-	718	3	N	-0-			-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		403 N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085																	
10		496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070																	
10		279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182																	
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990																	
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932																	
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		558 N	323	-0-	-235	-0-		323	3			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3			-0-
12		403 N	340	-0-	-63	-0-		340	3			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3			-0-
*03		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	3			-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111												
10		403 N	286	-0-	-117	-0-		286	3			-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3			-0-
12		372 N	298	-0-	-74	-0-		298	3			-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	3			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3			-0-
*03		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3			-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
10		1271 N	1041	-0-	-230	-0-		1041	3			-0-
11		1110 N	941	-0-	-169	-0-		941	3			-0-
12		1116 N	994	-0-	-122	-0-		994	3			-0-
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117	3			-0-
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	3			-0-
03		992 N	985	-0-	-7	-0-		985	3			-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
10		186 N	140	-0-	-46	-0-		140	3			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			-0-
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3			-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
10		1271 N	961	-0-	-310	-0-		961	3			-0-
11		960 N	923	-0-	-37	-0-		923	3			-0-
12		1054 N	1002	-0-	-52	-0-		1002	3			-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209	3			-0-
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	3			-0-
*03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	3			-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
10		248 N	226	-0-	-22	-0-		226	3			-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-		219	3			-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	3			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			-0-
*03		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3			-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
10		403 N	325	-0-	-78	-0-		325	3			-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-		317	3			-0-
12		372 N	328	-0-	-44	-0-		328	3			-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	3			-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	3			-0-
*03		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	3			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
10		465 N	296	-0-	-169	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
12		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
10		496 N	403	-0-	-93	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
12		465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
10		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
10		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
10		651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
11		600 N	458	-0-	-142	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
12		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748													
SNEED		WELL #: 22R		RRCID -> 197908		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-				-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-				-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-				-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219	3			N	-0-				-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: 23R		RRCID -> 197909		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815							
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-				-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-				-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: 25R		RRCID -> 197930		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916							
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-				-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-				-0-
12	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-				-0-
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-				-0-
02	638 N	610	-0-	-28	-0-	610	3			N	-0-				-0-
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: 24R		RRCID -> 220573		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014							
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-				-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-				-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165							
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-				-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-				-0-
12	465 N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-				-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-

BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315							
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	392	3	6	9	N	5				352
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	339	3	6	9	N	5				357
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				357
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N		92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			49
11		90 N		83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			49
12		93 N		93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			49
01		93 N		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N		-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256															
10		217 N		175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			77
11		150 N		125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			77
12		186 N		2	-0-	-184	-0-	2	3		N	-0-			77
01		186 N		-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02		116 N		-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03		2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095															
10		155 N		100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		120 N		46	-0-	-74	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12		124 N		30	-0-	-94	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01		93 N		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		58 N		-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252															
10		323 N		323	-0-	-0-	-0-	140	1	182	3	N	1		138
								1	9						
11		300 N		291	-0-	-9	-0-	120	1	170	3	N	1		139
								1	9						
12		338 N		338	-0-	-0-	-0-	140	1	197	3	N	1		140
								1	9						
01		310 N		-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
02		290 N		-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-		-0-
03		341 N		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064															
10		609 N		609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-		-0-
11		570 N		570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-		-0-
12		584 N		584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-		-0-
01		620 N		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
02		551 N		-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-		-0-
03		589 N		-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266															
10		13 N		13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		129
11		11 N		10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-		129
12		15 N		15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		129
01		13 N		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
02		10 N		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
03		15 N		-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
11		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149												
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	145	1	453 3	N	-0-	115
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	140	1	432 3	N	-0-	115
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	145	1	444 3	N	-0-	115
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090												
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136												
10		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119												
10		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170												
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	155
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	155
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	155
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
12		3 N	-0- 3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			354
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096															
10		558 N	475	-0-	-83	-0-	125	1	344	3	N	5			181
11		510 N	413	-0-	-97	-0-	120	1	292	3	N	1			182
12		527 N	504	-0-	-23	-0-	140	1	361	3	N	3			185
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992															
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			20
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			20
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			20
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054															
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	125	1	255	3	N	-0-			22
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	135	1	368	3	N	3			25
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	1			26
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110															
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	140	1	280	3	N	-0-			189
11		390 N	356	-0-	-34	-0-	115	1	241	3	N	-0-			189
12		403 N	363	-0-	-40	-0-	130	1	232	3	N	1			190
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126															
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			99
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			99
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			99
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		527 N	470	-0-	-57	-0-	140	1	330	3	N	-0-			441
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	115	1	304	3	N	-0-			441
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	135	1	275	3	N	-0-			441
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

 BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

10		310 N	292	-0-	-18	-0-	135	1	156	3	N	1			37
							1	9							
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	115	1	144	3	N	-0-			37
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	135	1	159	3	N	-0-			37
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

 BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

 BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	842	3	N	-0-			64
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	145	1	825	3	N	-0-			64
12		992 N	989	-0-	-3	-0-	150	1	839	3	N	-0-			64
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			-0-
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

 SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

 SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3	N	-0-		10
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3	N	-0-		10
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	N	-0-		10
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030													
10		279 N	177	-0-	-102	-0-		177	3	N	-0-		6
11		270 N	258	-0-	-12	-0-		258	3	N	-0-		6
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3	N	-0-		6
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142													
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-		-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-		97	3	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-		119	3	N	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075													
10		775 N	753	-0-	-22	-0-		140	1	N	1		71
								1	9				
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-		135	1	N	1		72
								1	9				
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-		150	1	N	1		73
								1	9				
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-		-0-
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156													
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3	N	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3	N	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	145	1	232	3	N	4			230
						4	9							
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	135	1	219	3	N	4			234
						4	9							
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	145	1	235	3	N	3			237
						3	9							
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172														
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	140	1	268	3	N	-0-			408
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	135	1	253	3	N	-0-			408
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	130	1	251	3	N	-0-			408
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227														
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			130
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			130
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			130
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149														
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	66	1	97	3	N	-0-			10
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	57	1	85	3	N	-0-			10
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	63	1	94	3	N	-0-			10
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184														
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			27
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			27
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			27
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154														
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	150	1	1056	3	N	-0-			298
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	145	1	1116	3	N	-0-			298
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1118	3	N	-0-			298
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	3		N	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-				N	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102												
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-	549	3	1	9	156
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	157
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	158
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-	-0-				N	-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141												
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3		N	118
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224												
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3		N	179
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	3		N	179
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3		N	179
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064												
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	279	3		N	-0-
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	322	3		N	-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	3		N	-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-				N	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-	173
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-	173
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-	173
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175												
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	189	3	N	15	384
						17	9					
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	135	1	184	3	N	11	395
						12	9					
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	145	1	265	3	N	12	407
						13	9					
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188												
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	150
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	150
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	150
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192												
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	56
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	56
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	56
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-	7
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-	7
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	7
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182												
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	150	1	32	3	N	-0-	28
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	145	1	32	3	N	-0-	28
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	145	1	33	3	N	-0-	28
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	145	1	306	3	N	149
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	140	1	284	3	N	149
12		465 N	425	-0-	-40	-0-	145	1	280	3	N	149
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	30
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	30
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	30
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-
11		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-
12		372 N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	64
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	64
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	64
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986												
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-	-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879												
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967												
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126												
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-	70
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-	70
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-	70
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033												
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242												
10		2139 X	948	-0-	-1191	-0-	948	3		N	-0-	-0-
11		2070 X	878	-0-	-1192	-0-	878	3		N	-0-	-0-
12		1736 X	1001	-0-	-735	-0-	1001	3		N	-0-	-0-
01		1457 X	928	-0-	-529	-0-	928	3		N	-0-	-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-	-0-
03		992 N	755	-0-	-237	-0-	755	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033														
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	3	N	-0-			-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3	N	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	3	N	-0-			-0-
01		527 N	488	-0-	-39	-0-		488	3	N	-0-			-0-
02		464 N	414	-0-	-50	-0-		414	3	N	-0-			-0-
03		465 N	440	-0-	-25	-0-		440	3	N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216														
10		961 N	768	-0-	-193	-0-		768	3	N	-0-			-0-
11		930 N	818	-0-	-112	-0-		818	3	N	-0-			-0-
12		837 N	808	-0-	-29	-0-		808	3	N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	3	N	-0-			-0-
02		783 N	725	-0-	-58	-0-		725	3	N	-0-			-0-
03		806 N	712	-0-	-94	-0-		712	3	N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216														
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	3	N	-0-			-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-		691	3	N	-0-			-0-
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	3	N	-0-			-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3	N	-0-			-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3	N	-0-			-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-		478	3	N	-0-			-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB														
XTO ENERGY INC. 945936														
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			28

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856														
10		899 N	773	-0-	-126	B	-0-	29	1	744	2	N	-0-	7
11		870 N	588	-0-	-282	B	-0-	15	1	573	2	N	-0-	7
12		868 N	502	-0-	-366	B	-0-	2	1	500	2	N	-0-	7
01		775 N	416	-0-	-359	B	-0-	8	1	408	2	N	-0-	7
02		580 N	115	-0-	-465	B	-0-	4	1	111	2	N	-0-	7
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	474	-0-	-22	B	-0-	474	2			N	-0-	7

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022465		COMPL. DATE 06/21/1959		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805								
PARNELL BROS.		WELL #: 1														
10	1395 N	611	-0-	-784	-0-	611	2			N	-0-					1
11	840 N	199	-0-	-641	-0-	199	2			N	-0-					1
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					1
01	620 N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					1
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					1
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					1

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981								
DICKINSON		WELL #: 1306														
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	238	1	634	2	N	-0-					82
11	720 N	221	-0-	-499	-0-	82	1	139	2	N	-0-					82
12	1209 N	526	-0-	-683	-0-	180	1	346	2	N	-0-					82
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	226	1	571	2	N	-0-					82
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	289	1	802	2	N	-0-					82
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	283	1	863	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		027200														
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1312 L		RRCID -> 022474		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712								
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					50
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	3	13 9	N	12		92
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	830	3	4 9	N	4		96
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	989	3	7 9	N	6		102
01	1209 N	993	-0-	-216	-0-	992	3	1 9	N	1		103
02	812 N	718	-0-	-94	-0-	718	3		N	-0-		103
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11 9	N	10		113

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

10	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1904	3		N	-0-		20
11	2010 N	1841	-0-	-169	-0-	1841	3		N	-0-		20
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1962	3	3 9	N	3		23
01	1891 N	986	-0-	-905	-0-	986	3		N	-0-		23
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-		23
*03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-		23

DICKINSON, CHARLES D. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

10	806 N	723	-0-	-83	-0-	715	3	8 9	N	7		52
11	810 N	720	-0-	-90	-0-	714	3	6 9	N	5		57
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	634	3	8 9	N	7		64
01	713 N	634	-0-	-79	-0-	633	3	1 9	N	1		65
02	696 N	549	-0-	-147	-0-	549	3		N	-0-		65
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	3		N	-0-		65

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
 PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-		-0-
11	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	3975	2		N	-0-		-0-
12	4123 X	3330	-0-	-793	-0-	3330	2		N	-0-		-0-
01	4123 X	3631	-0-	-492	-0-	3631	2		N	-0-		-0-
02	3857 X	3208	-0-	-649	-0-	3208	2		N	-0-		-0-
03	4123 X	2815	-0-	-1308	-0-	2815	2		N	-0-		-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

10	3100 N	3369	-0-	269	606	3369	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3182	-0-	182	788	3182	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	2775	-0-	-325	463	2775	2		N	-0-		-0-
01	3757 X	3294	-0-	-463	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
*02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-		-0-
*03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-		-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2046 X	1381	-0-	-665	-0-	62	1	1319	2	N	-0-				52
11	1980 X	1235	-0-	-745	-0-	60	1	1175	2	N	-0-				52
12	1705 X	1296	-0-	-409	-0-	62	1	1234	2	N	-0-				52
01	1674 X	1260	-0-	-414	-0-	62	1	1198	2	N	-0-				52
02	1450 X	1118	-0-	-332	-0-	58	1	1060	2	N	-0-				52
03	1395 X	925	-0-	-470	-0-	62	1	863	2	N	-0-				52

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	13				195
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	N	25	3	8		217
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	28	9	1477	2	N	27				244
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	44	1	1676	2	N	4	184	1		64
02	1479 N	1372	-0-	-107	-0-	30	9	1292	2	N	20				84
03	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	58	1	1361	2	N	41	5	8		120
						22	9								
						45	9								

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

10	558 X	466	-0-	-92	-0-	62	1	404	2	N	-0-				117
11	510 X	453	-0-	-57	-0-	60	1	391	2	N	2				119
12	527 X	433	-0-	-94	-0-	2	9	371	2	N	-0-				119
01	496 X	386	-0-	-110	-0-	62	1	324	2	N	-0-				119
02	464 X	397	-0-	-67	-0-	58	1	339	2	N	-0-				119
03	465 X	321	-0-	-144	-0-	62	1	257	2	N	2				121
						2	9								

WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DICKENSON WELL #: RRCID -> 092581 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9044 - 9056

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		06/01/2011											

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)		69337 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		027200									
ADAMS		WELL #: 2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3	N	-0-		15
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5555	3	6 9 N	5		20
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3	N	-0-		20
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5415	3	1 9 N	1		21
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4998	3	2 9 N	2		23
*03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3	N	-0-		23

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 183551		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
BROWNLEE		WELL #: 1136		RRCID -> 185241		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2759 X	2277	-0-	-482	-0-	2266	2	11 9 N	10		58
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2 9 N	2		60
12	2170 N	1830	-0-	-340	-0-	1828	2	2 9 N	2		62
01	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2187	2	2 9 N	2		64
02	2117 N	1916	-0-	-201	-0-	1861	2	55 9 N	50		114
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		114

APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
ADAMS		WELL #: 3137		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2	N	-0-		-0-
11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2	N	-0-		-0-
12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2	N	-0-		-0-
01	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2	N	-0-		-0-
02	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2	N	-0-		-0-
*03	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2	N	-0-		-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
HOOVER		WELL #: 1		RRCID -> 051698		COMPL. DATE 10/28/1971			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022445		COMPL. DATE 01/04/1962			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1121		RRCID -> 032225		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10751 - 10970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	4	1	155	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	174 N	66	-0-	-108	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	N	-0-			-0-
						2	4							

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 038897		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 11049				PERF.10854 - 10921		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #: 2		RRCID -> 044429		COMPL. DATE 06/05/1968		TOTAL DEPTH 10990				PERF.10935 - 10955		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674				PERF. 9538 - 10658		
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10			195
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-			195
12	1147 N	807	-0-	-340	-0-	807	3			N	-0-			195
01	899 N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-			195
02	928 N	718	-0-	-210	-0-	718	3			N	-0-			195
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-	164	1	5 5 26

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895				PERF.10718 - 10872		
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	7	1	369	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	5	1	334	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	6	1	284	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	377 N	214	-0-	-163	-0-	7	1	205	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	4	1	300	3	N	-0-			-0-
						2	4							

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	558 N	391	-0-	-167	-0-	6	1	383	3	N	-0-			141
						2	4							
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	13	1	375	3	N	-0-			141
						2	4							
12	434 N	317	-0-	-117	-0-	11	1	304	3	N	-0-			141
						2	4							
01	403 N	271	-0-	-132	-0-	10	1	259	3	N	-0-			141
						2	4							
02	377 N	276	-0-	-101	-0-	11	1	263	3	N	-0-			141
						2	4							
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	11	1	289	3	N	-0-			141
						2	4							

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774														
10	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	62	1	2222	3	N	10			131
						2	4							
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	66	1	2291	3	N	10			141
						2	4							
12	2387 N	2333	-0-	-54	-0-	62	1	2247	3	N	20			161
						2	4							
01	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	58	1	2115	3	N	-0-			161
						2	4							
02	2291 N	2126	-0-	-165	-0-	57	1	2056	3	N	10			171
						2	4							
*03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	61	1	2356	3	N	27	193 1		5
						2	4							

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555														
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	59	1	2918	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	71	1	3444	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	67	1	3344	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	71	1	3493	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	60	1	3090	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	60	1	3311	3	N	-0-			-0-
						2	4							

MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069														
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
02	754 N	745	-0-	-9	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	551	3	N	-0-			109
						2	4							
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	-0-			109
						2	4							
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	11	1	472	3	N	-0-			109
						2	4							
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	548	3	N	-0-			109
						2	4							
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	15	1	477	3	N	1	102 1		8
						2	4		1	9				
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	522	3	N	-0-			8
						2	4							

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			72
11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-			72
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1054	3	10	9	N	9			81
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			81
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			81
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			81

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	25	1	1431	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	24	1	1188	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	1334 N	1252	-0-	-82	-0-	22	1	1228	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	21	1	1136	3	N	-0-			-0-
						2	4							

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

10	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	23	1	1808	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	30	1	2039	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	37	1	2163	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	30	1	2256	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	24	1	2210	3	N	-0-			-0-
						2	4							

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	95	1	2499	3	N	-0-			77
						2	4							
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	69	1	2153	3	N	-0-			77
						2	4							
12	1302 N	1019	-0-	-283	-0-	44	1	973	3	N	-0-			77
						2	4							
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	93	1	2340	3	N	-0-			77
						2	4							
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1940	3	N	-0-	77	5	-0-
						2	4							
*03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	76	1	2092	3	N	-0-			-0-
						2	4							

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

10	620 N	517	-0-	-103	-0-	18	1	497	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	16	1	628	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	17	1	638	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	630	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	633	3	N	-0-			-0-
						2	4							

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	20			60
						2	4							
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	68	1	5162	3	N	31			91
						2	4							
12	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	30	1	2417	3	N	10			101
						2	4							
01	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	29	1	2692	3	N	-0-			101
						2	4							
02	2726 X	2401	-0-	-325	-0-	21	1	2378	3	N	-0-			101
						2	4							
03	2914 X	2326	-0-	-588	-0-	23	1	2279	3	N	20			121
						2	4							

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15

PARSELL (MORROW, LOWER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. HOOVER		//CONT.//	69427 664 144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	1	RRCID -> 172130	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10306	- 10312								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95

MEKEEL "B"		WELL #:	3	RRCID -> 174556	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10406	- 10416								
10	1705	N	923	-0-	-782	-0-	923	2				N	-0-			184
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	1340	2				N	-0-			184
12	1581	N	970	-0-	-611	-0-	968	2	2	9		N	2			186
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2				N	-0-			186
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	1292	2				N	-0-			186
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2				N	-0-			186

BROWNLEE		WELL #:	2	RRCID -> 182590	COMPL. DATE 04/26/2001	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10544	- 10555								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115

MEKEEL 215		WELL #:	3	RRCID -> 189913	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9394	- 10127								
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-			82
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			82
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82

HOOVER 225		WELL #:	2	RRCID -> 195596	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10197	- 10318								
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-			90
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				N	-0-			90
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2				N	-0-			90
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2				N	-0-			90
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2				N	-0-			90
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2				N	-0-			90

CORLENA OIL COMPANY BRAINARD 61		WELL #:	1	RRCID -> 264797	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11134	- 11150								
10	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	29669	2	83	9		N	75	325	1	108
11	DLQ G-10		18264	-0-	18264	18264	18201	2	63	9		N	57			165
12	DLQ G-10		8927	-0-	8927	27191	8852	2	75	9		N	68	173	1	60
01	45666	X	18475	-0-	-27191	-0-	18281	2	194	9		N	176			236
02	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10909	2	40	9		N	36			272
03	29760	X	15080	-0-	-14680	-0-	15004	2	76	9		N	69	193	1	148

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HILL				WELL #: 3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10918	- 10958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4309 X	3141	-0-	-1168	-0-	62 1	3079 2	N	-0-		7
11	4170 X	2915	-0-	-1255	-0-	60 1	2855 2	N	-0-		7
12	3875 X	1923	-0-	-1952	-0-	62 1	1861 2	N	-0-		7
01	3503 X	2479	-0-	-1024	-0-	58 1	2421 2	N	-0-		7
02	3277 X	2702	-0-	-575	-0-	58 1	2644 2	N	-0-		7
03	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	62 1	2678 2	N	-0-		7

CREST RESOURCES, INC.				189901				CNTY: ROBERTS			
KELLN				WELL #: 5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030	- 11102		
10	899 N	795	-0-	-104	-0-	795 2		N	-0-		-0-
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	777 2		N	-0-		-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131				CNTY: ROBERTS			
PARSELL ESTATE				WELL #: 7 L	RRCID -> 076662	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9816	- 11008		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARSELL ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 082360	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10834	- 10867		
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	248 1	2197 2	N	-0-		60
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	220 1	1817 2	N	-0-		60
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	248 1	1751 2	N	-0-		60
01	2449 N	1833	-0-	-616	-0-	249 1	1584 2	N	-0-		60
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	233 1	1186 2	N	-0-		60
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		60

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: ROBERTS			
PARNELL "143"				WELL #: 1	RRCID -> 187308	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10672	- 10802		
10	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	31 1	2049 2	N	17		97
						19 9					
11	2040 N	2034	-0-	-6	-0-	30 1	1964 2	N	36		133
						40 9					
12	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	27 1	1815 2	N	-0-		133
01	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	31 1	2004 2	N	-0-		133
02	1972 N	1881	-0-	-91	-0-	29 1	1786 2	N	60		193
						66 9					
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	31 1	1879 2	N	14	190 1	17
						15 9					

PARSELL RANCH "156"				WELL #: 1	RRCID -> 187309	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10860	- 11090		
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	180 1	2489 2	N	-0-		10
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	174 1	2328 2	N	-0-		10
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	180 1	2100 2	N	-0-		10
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	186 1	2696 2	N	-0-		10
02	2407 N	2305	-0-	-102	-0-	162 1	2143 2	N	-0-		10
*03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	186 1	2725 2	N	-0-		10

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560												
PARSELL RANCH "58"			WELL #:		1	RRCID -> 188341		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10986 - 11055					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PARSELL RANCH "58"			WELL #:		2	RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10938 - 10956					
10	1178	N	780	-0-	-398	-0-	336	1	444	2	N	-0-					2
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	343	1	535	2	N	-0-					2
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	216	1	368	2	N	-0-					2
01	775	N	524	-0-	-251	-0-	242	1	282	2	N	-0-					2
02	841	N	780	-0-	-61	-0-	368	1	412	2	N	-0-					2
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	340	1	252	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165"			WELL #:		1	RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10796 - 10824					
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	2	N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	26	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	26	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	N	-0-					-0-
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	-0-					-0-

SID "143"			WELL #:		1	RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10742 - 10750					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			WELL #:		600750	RRCID -> 101778		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10827 - 10839					
WALLACE			WELL #:		1142	RRCID -> 101778		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10827 - 10839					
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	62	1	2918	2	N	-0-					2
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2597	2	N	-0-					2
12	2976	N	1943	-0-	-1033	-0-	48	1	1895	2	N	-0-					2
01	2976	N	2237	-0-	-739	-0-	62	1	2175	2	N	-0-					2
02	2581	N	1768	-0-	-813	-0-	58	1	1710	2	N	-0-					2
*03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	62	1	3011	2	N	-0-					2

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		691795	RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9996 - 10006					
PARSELL RANCH			WELL #:		1147	RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9996 - 10006					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795								
HILL, BEN		WELL #:		5	RRCID ->	035805	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	11069 PERF.10796 - 10818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ISABELL		WELL #:		4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092 PERF.11013 - 11036		
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-		22
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-		22
12	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	2258	2	N	-0-		22
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-		22
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2	N	-0-		22
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		22

HILL, BEN		WELL #:		9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11158 - 11184		
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2	N	-0-		-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2	N	-0-		-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2	N	-0-		-0-
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2	N	-0-		-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-		-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, BEN		WELL #:		8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324 PERF.10887 - 11021		
10	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2	N	-0-		-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
02	1537	N	1533	-0-	-4	-0-	1533	2	N	-0-		-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-

BEN HILL		WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10865 - 10881		
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-		-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
12	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2299	2	N	-0-		-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-		-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-

PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350 PERF.11221 - 11235		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11054 - 11126		
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2	N	-0-		-0-
01	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2	N	-0-		-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	2	N	-0-		-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			10
11		930 N	586	-0-	-344	-0-	586 2	N	-0-			10
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2	N	-0-			10
01		806 N	466	-0-	-340	-0-	466 2	N	-0-			10
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			10
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			10

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292												
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-			-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-			-0-
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11232 - 11248												
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			182
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			182
12		341 N	204	-0-	-137	-0-	204 2	N	-0-			182
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-			182
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			182
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			182

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143												
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2	N	-0-			-0-
11		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2	N	-0-			-0-
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2	N	-0-			-0-
01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2	N	-0-			-0-
02		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2	N	-0-			-0-
03		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

PARSELL (MORROW, LOWER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL, ISABELL		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
		WELL #:	2	RRCID -> 191937	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9787	- 10926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGELLAN		WELL #:	1034	RRCID -> 194652	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10900	- 10914
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			96
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:	1118	RRCID -> 214279	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10928	- 11078
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	102 1	2941 2	-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	102 1	3155 2	-0-
12	2883 X	1538	-0-	-1345	-0-	86 1	1452 2	-0-
01	2883 X	1557	-0-	-1326	-0-	69 1	1488 2	-0-
02	2697 X	1548	-0-	-1149	-0-	77 1	1471 2	-0-
03	2883 X	2406	-0-	-477	-0-	102 1	2304 2	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		WELL #:	2 A	RRCID -> 038493	COMPL. DATE 02/06/1965	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11092	- 11114
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16								
DIETRICH		WELL #:	3	RRCID -> 185978	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10861	- 11007
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		-0-
12	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1454 2		-0-
01	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1348 2		-0-
02	1450 N	1313	-0-	-137	-0-	1313 2		-0-
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421 2		-0-
GOOD		WELL #:	1	RRCID -> 199779	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10948	- 10969
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 11110 - 11124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012																

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10973 - 11041

10	310 #	-0-	-0-	-310	B	-14557				N	-0-					119
11	300 #	-0-	-0-	-300	B	-14857				N	-0-					119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 10908 - 10916

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION 027200
 HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

10	434 N	272	-0-	-162		-0-	272	2		N	-0-					20
11	390 N	249	-0-	-141		-0-	249	2		N	-0-					20
12	310 N	257	-0-	-53		-0-	257	2		N	-0-					20
01	279 N	165	-0-	-114		-0-	165	2		N	-0-					20
02	899 N	899	-0-	-0-		-0-	899	2		N	-0-					20
*03	444 N	444	-0-	-0-		-0-	444	2		N	-0-					20

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

10	270 N	270	-0-	-0-		-0-	248	3	22 9	N	20					60
11	317 N	317	-0-	-0-		-0-	317	3		N	-0-					60
12	410 N	410	-0-	-0-		-0-	410	3		N	-0-					60
01	468 N	468	-0-	-0-		-0-	468	3		N	-0-					60
02	426 N	426	-0-	-0-		-0-	426	3		N	-0-					60
*03	432 N	432	-0-	-0-		-0-	432	3		N	-0-					60

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			134
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2395	3	8 9	N	7			141
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-			141
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-			141
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2332	3	21 9	N	19			160
*03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2490	3	81 9	N	74	196 1		38

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

10	1085 N	914	-0-	-171	-0-	6 1	906 3		N	-0-			52
11	1050 N	538	-0-	-512	-0-	5 1	531 3		N	-0-			52
12	1085 N	206	-0-	-879	-0-	2 1	202 3		N	-0-			52
01	899 N	445	-0-	-454	-0-	2 4	440 3		N	-0-			52
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	6 1	975 3		N	-0-			52
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	2 4	986 3		N	-0-			52

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	16 1	1246 3		N	-0-			30
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	2 4	1228 3		N	-0-			30
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15 1	1309 3		N	-0-			30
01	1953 N	1256	-0-	-697	-0-	2 4	1239 3		N	-0-			30
02	1218 N	1086	-0-	-132	-0-	15 1	1069 3		N	-0-			30
03	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	2 4	1218 3		N	-0-			30

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	13 1	747 3		N	2			128
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 4	772 3		N	-0-			128
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	14 1	1126 3		N	5			133
01	1395 N	802	-0-	-593	-0-	2 4	774 3		N	5			138
02	754 N	675	-0-	-79	-0-	20 1	658 3		N	-0-			138
03	1147 N	706	-0-	-441	-0-	2 4	686 3		N	3			141

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	111114	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10053 - 11227	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	2	1	161	3	N	-0-		87
						2	4						
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	5	1	217	3	N	-0-		87
						2	4						
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	3	1	182	3	N	-0-		87
						2	4						
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	N	-0-		87
						2	4						
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	1	1	119	3	N	-0-		87
						2	4						
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	2	1	110	3	N	-0-		87
						2	4						
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	116438	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9470 - 9475	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:		3172	RRCID ->	196196	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9666 - 10675	
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	N	-0-		124
						2	4						
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	3	N	-0-		124
						2	4						
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	38	1	1417	3	N	-0-		124
						2	4						
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1585	3	N	41		165
						2	4	45	9				
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	34	1	1320	3	N	58	194 1	29
						2	4	64	9				
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	3	N	1		30
						2	4	1	9				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
ALLEN		WELL #:		1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9595 - 9703	
10	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-	191 1	54
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-		54
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-		54
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		54
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-		54
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		54
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
BAUERSFELD		WELL #:		2	RRCID ->	066447	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9788 - 9795	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 067042		COMPL. DATE 06/02/1976			TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		36	
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		36	
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		36	
02	899 N	702	-0-	-197	-0-	702 2	N	-0-		36	
03	868 N	737	-0-	-131	-0-	737 2	N	-0-		36	

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEKEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189914		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ENCINO OPERATING, LLC		251742		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 085461		COMPL. DATE 11/12/1979			TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862		
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1434 2	22 9	N	20	41	
11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1378 2	9 9	N	8	49	
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1635 2	30 9	N	27	76	
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673 2	2 9	N	2	78	
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1772 2	2 9	N	2	80	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
PARSELL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 037784		COMPL. DATE 11/24/1965			TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874		
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	248 1	1473 2	N	-0-	83	
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	240 1	1392 2	N	-0-	83	
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	248 1	984 2	N	-0-	83	
01	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	249 1	807 2	N	-0-	83	
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	233 1	700 2	N	-0-	83	
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	83	

PARSELL ESTATE		WELL #: 7 U		RRCID -> 073940		COMPL. DATE 09/26/1977			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008		
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	248 1	1058 2	Y	-0-	116	
11	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	240 1	961 2	Y	-0-	116	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	248 1	924 2	Y	-0-	116	
01	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	249 1	863 2	Y	-0-	116	
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	233 1	1083 2	Y	-0-	116	
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	116	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MAHLER		WELL #: 1138		RRCID -> 104338		COMPL. DATE 12/30/1982			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424		
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	301 2	3 9	N	3	65	
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	198 2	3 9	N	3	68	
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	181 2	2 9	N	2	70	
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-	70	
02	203 N	94	-0-	-109	-0-	86 2	8 9	N	7	77	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	1	78	

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
MITCHELL				WELL #:	1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	70	-0-	-23	-0-		7 1	63 2		N	-0-			132
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1	61 2		N	-0-			132
12	62 N	37	-0-	-25	-0-		3 1	34 2		N	-0-			132
01	62 N	48	-0-	-14	-0-		4 1	44 2		N	-0-			132
02	58 N	53	-0-	-5	-0-		4 1	49 2		N	-0-			132
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		4 1	43 2		N	-0-			132

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
PARSELL-HACKBERRY				WELL #:	1166	RRCID ->	122023	COMPL. DATE	06/24/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9710	- 9718	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2014 - PLUGGED 03/03/14

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
PARSELL, ISABEL				WELL #:	3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9892	- 9904	
10	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-		7927 2	94 9		N	85			167
11	7860 X	7403	-0-	-457	-0-		7352 2	51 9		N	46			213
12	8122 X	6688	-0-	-1434	-0-		6576 2	112 9		N	102	198 1		117
01	8029 X	7800	-0-	-229	-0-		7734 2	66 9		N	60			177
02	7511 X	7243	-0-	-268	-0-		7110 2	133 9		N	121			298
03	8029 X	7383	-0-	-646	-0-		7315 2	68 9		N	62	190 1		170

BAUERSFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	066087	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9791	- 9802	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015 - P/A 03/24/15

FIELDS & SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10118	- 10126	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF. 9775	- 9780	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
COGGIN		WELL #:		1137	RRCID ->	124549	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10271 -	10284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
LEACH		WELL #:		1	RRCID ->	133596	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10483 -	10493			
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	210	1	1450	2	N	-0-				122
11	1950 N	1623	-0-	-327	-0-	215	1	1408	2	N	-0-				122
12	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	183	1	1157	2	N	-0-				122
01	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	230	1	1435	2	N	-0-				122
02	1566 N	1418	-0-	-148	-0-	203	1	1215	2	N	-0-				122
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	204	1	1260	2	N	-0-				122

MITCHELL "134"		WELL #:		1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.10014 -	10032			
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	31	1	601	2	N	-0-				60
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	30	1	592	2	N	-0-				60
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	26	1	487	2	N	-0-				60
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-				60
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	29	1	553	2	N	-0-				60
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	N	-0-				60

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		2300	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9347 -	9348			
KILE															
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				97
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	68				165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		B 1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439 -	10464			
10	1426 N	842	-0-	-584	-0-	840	2	2	9	N	2				41
11	1530 N	706	-0-	-824	-0-	704	2	2	9	N	2				43
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	488	2	1	9	N	1				44
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	801	2	31	9	N	28				72
02	696 N	471	-0-	-225	-0-	465	2	6	9	N	5				77
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				77

PIONEER		WELL #:		1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF. 9946 -	9962			
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-				95
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-				95
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				95
01	3100 N	3296	-0-	196	196	3285	2	11	9	N	10				105
02	2866 N	2670	-0-	-196	-0-	2659	2	11	9	N	10				115
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				115

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795									
HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78	

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666	
10	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	3	140
11	1380 N	747	-0-	-633	-0-	-0-	747	2			N	-0-	140
12	1426 N	149	-0-	-1277	-0-	-0-	149	2			N	-0-	140
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	-0-	1209	2			N	-0-	140
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	140
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT	140

REMORA OPERATING, LLC		701613											
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 - 10006	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	27
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	27
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	-0-	352	2			N	-0-	27
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	462	2			N	-0-	27
02	435 N	401	-0-	-34	-0-	-0-	401	2			N	-0-	27
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	27

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

T-Y DEVELOPMENT CORP		833903											
DIETRICH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9688 - 9706	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10101 - 10109	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	62
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	62
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	62
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	-0-	44	2			N	-0-	62
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	-0-	67	2			N	-0-	62
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	62

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
PARSELL RANCH 35		WELL #: 4A		RRCID -> 216729		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4444 2	35 9	N	32			152
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4118 2	25 9	N	23			175
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3906 2	17 9	N	15			190
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4114 2	40 9	N	36			226
*02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-	196 1		30
*03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2		N	-0-			30

TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070			
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			200
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			200
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			200
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			200
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 065008		COMPL. DATE 06/18/1975			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357			
MITCHELL		WELL #: 1										
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	755 2	22 9	N	20			255
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	618 2	41 9	N	37	197 1		95
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	575 2	15 9	N	14			109
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643 2	11 9	N	10			119
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	738 2	11 9	N	10			129
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	686 2	32 9	N	29			158

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		69431 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #: 2104		RRCID -> 164687		COMPL. DATE 06/21/1997			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102			
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	52 1	2740 3	N	-0-			-0-
						2 4						
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	51 1	2718 3	N	-0-			-0-
						2 4						
12	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	56 1	2836 3	N	-0-			-0-
						2 4						
01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	55 1	2750 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	56 1	2498 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	57 1	2658 3	N	-0-			-0-
						2 4						

CHI OPERATING, INC.		148123		RRCID -> 247068		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986			
MCMORDIE		WELL #: 1										
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	80 1	3796 3	N	-0-			6
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	80 1	3547 3	N	-0-			6
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	80 1	3402 3	N	-0-			6
*01	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	80 1	3011 3	N	-0-			6
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N	NO RPT			6
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			6

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2	N	-0-		15
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		15
12		465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2	N	-0-		15
01		372 N	23	-0-	-349	-0-	23 2	N	-0-		15
02		435 N	223	-0-	-212	-0-	223 2	N	-0-		15
03		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2	N	-0-		15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
12		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
01		1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 3	N	-0-		-0-
02		1044 N	801	-0-	-243	-0-	801 3	N	-0-		-0-
03		1023 N	877	-0-	-146	-0-	877 3	N	-0-		-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	648 3 N	-0-		-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	633 3 N	-0-		-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	664 3 N	-0-		-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	660 3 N	-0-		-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	596 3 N	-0-		-0-
*03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	616 3 N	-0-		-0-

GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

10		558 N	557	-0-	-1	-0-	25 1 2 4	530 3 N	-0-		54
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	471 3 N	-0-		54
12		465 N	441	-0-	-24	-0-	15 1 2 4	424 3 N	-0-		54
01		1085 N	562	-0-	-523	-0-	24 1 2 4	536 3 N	-0-		54
02		464 N	436	-0-	-28	-0-	16 1 2 4	417 3 N	1		55
*03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	418 3 N	5		60

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

10		3472 #	3075	-0-	-397	-0-	3075 2	N	-0-		47
11		3360 #	2554	-0-	-806	-0-	2554 2	N	-0-		47
12		3534 #	2430	-0-	-1104	-0-	2430 2	N	-0-		47
01		3534 #	2816	-0-	-718	-0-	2816 2	N	-0-		47
02		3306 #	2477	-0-	-829	-0-	2477 2	N	-0-		47
03		3069 #	2905	-0-	-164	-0-	2905 2	N	-0-		47

PATTEN (KRIDER) DACO, INC. TRINDLE		69658 200 196940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288																
10	14B2	EXT	88	-0-	88 B	88	88 2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	119	-0-	119 B	207	119 2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	120	-0-	120 B	327	120 2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	120	-0-	120 B	447	120 2			N	-0-					-0-
*02	553	X	106	-0-	-447 B	-0-	106 2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. PATTEN UNIT		252131		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250								

WELL #: 1178																
10	992	N	808	-0-	-184 B	-0-	808 2			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53 B	-0-	787 2			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2			N	-0-					-0-
01	806	N	625	-0-	-181 B	-0-	625 2			N	-0-					-0-
02	754	N	541	-0-	-213 B	-0-	541 2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860								

10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707								

10	1798	N	1675	-0-	-123 B	-0-	1675 2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1550	-0-	-220 B	-0-	1550 2			N	-0-					-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175 B	-0-	1499 2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1362	-0-	-146 B	-0-	1362 2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244								

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276								

10	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718 2			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24 B	-0-	666 2			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2			N	-0-					-0-
01	713	N	443	-0-	-270 B	-0-	443 2			N	-0-					-0-
02	638	N	610	-0-	-28 B	-0-	610 2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	281	-0-	-60 B	-0-		281	2			N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-		272	2			N	-0-			-0-
*12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-		417	2			N	-0-			-0-
01	279 N	231	-0-	-48 B	-0-		231	2			N	-0-			-0-
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-		253	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258				
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-		91	2			N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146	2			N	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146	2			N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101	2			N	-0-			-0-
02	145 N	113	-0-	-32 B	-0-		113	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602				
10	496 N	462	-0-	-34 B	-0-		462	2			N	-0-			-0-
11	450 N	405	-0-	-45 B	-0-		405	2			N	-0-			-0-
*12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-		394	2			N	-0-			-0-
01	465 N	332	-0-	-133 B	-0-		332	2			N	-0-			-0-
02	406 N	366	-0-	-40 B	-0-		366	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210				
10	217 N	152	-0-	-65 B	-0-		152	2			N	-0-			-0-
11	210 N	146	-0-	-64 B	-0-		146	2			N	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146	2			N	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46 B	-0-		109	2			N	-0-			-0-
02	145 N	121	-0-	-24 B	-0-		121	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399				
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-		888	2			N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-		795	2			N	-0-			-0-
*12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-		508	2			N	-0-			-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-		1003	2			N	-0-			-0-
*02	835 N	835	-0-	-0- B	-0-		835	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600				
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-		179	2			N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188	2			N	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-		215	2			N	-0-			-0-
01	186 N	138	-0-	-48 B	-0-		138	2			N	-0-			-0-
02	174 N	96	-0-	-78 B	-0-		96	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940				
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-		234	2			N	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39 B	-0-		231	2			N	-0-			-0-
*12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-		235	2			N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-		282	2			N	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-		269	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 3304 - 5537		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 3285 - 5171		
10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
*12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
01	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
02	551 N	441	-0-	-110 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 3550 - 5316		
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #: 1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3201 - 5016		
10	1085 N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
11	990 N	910	-0-	-80 B	-0-	910 2		N	-0-			-0-
*12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
01	992 N	574	-0-	-418 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
02	870 N	713	-0-	-157 B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3269		PERF. 3404 - 4835		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3192 - 5061		
10	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1725	-0-	-105 B	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
*12	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1873	-0-	-80 B	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1674	-0-	-8 B	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3314 - 5126		
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
11	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2		N	-0-			-0-
*12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
01	806 N	501	-0-	-305 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
02	870 N	524	-0-	-346 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PALO DURO 159		WELL #: 2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3291 - 4990					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2	N	-0-				-0-
11	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	2	N	-0-				-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-				-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-				-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 2		RRCID -> 183480		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3222 - 5068					
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2	N	-0-				-0-
11	390	N	383	-0-	-7	B	-0-	383	2	N	-0-				-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-				-0-
01	403	N	373	-0-	-30	B	-0-	373	2	N	-0-				-0-
02	377	N	347	-0-	-30	B	-0-	347	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

COBLE 311		WELL #: 2		RRCID -> 185514		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 3122 - 4941					
10	1302	N	1266	-0-	-36	B	-0-	1266	2	N	-0-				-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	B	-0-	1175	2	N	-0-				-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2	N	-0-				-0-
01	1271	N	1218	-0-	-53	B	-0-	1218	2	N	-0-				-0-
02	1131	N	1103	-0-	-28	B	-0-	1103	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

BIRDWELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3347 - 5260					
10	992	N	990	-0-	-2	B	-0-	990	2	N	-0-				-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2	N	-0-				-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2	N	-0-				-0-
01	992	N	675	-0-	-317	B	-0-	675	2	N	-0-				-0-
02	957	N	717	-0-	-240	B	-0-	717	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITE 9		WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3261 - 5102					
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2	N	-0-				-0-
11	450	N	430	-0-	-20	B	-0-	430	2	N	-0-				-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-				-0-
01	465	N	370	-0-	-95	B	-0-	370	2	N	-0-				-0-
02	406	N	347	-0-	-59	B	-0-	347	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 3074 - 4974					
10	961	N	939	-0-	-22	B	-0-	939	2	N	-0-				-0-
11	930	N	920	-0-	-10	B	-0-	920	2	N	-0-				-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	2	N	-0-				-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2	N	-0-				-0-
02	899	N	853	-0-	-46	B	-0-	853	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3319 - 4394					
10	1271	N	1089	-0-	-182	B	-0-	1089	2	N	-0-				-0-
11	1290	N	1021	-0-	-269	B	-0-	1021	2	N	-0-				-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2	N	-0-				-0-
01	1085	N	789	-0-	-296	B	-0-	789	2	N	-0-				-0-
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 2		N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-		-0-
*12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-		-0-
01	496 N	313	-0-	-183 B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
02	493 N	274	-0-	-219 B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505			
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11	360 N	246	-0-	-114 B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
01	372 N	184	-0-	-188 B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
02	232 N	206	-0-	-26 B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154			
10	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 2		N	-0-		-0-
11	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 2		N	-0-		-0-
*12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
01	713 N	489	-0-	-224 B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
02	667 N	553	-0-	-114 B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143			
10	1240 N	1168	-0-	-72 B	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1132	-0-	-38 B	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
*12	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2		N	-0-		-0-
01	1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
02	1102 N	1014	-0-	-88 B	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257			
10	403 N	51	-0-	-352 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
11	360 N	48	-0-	-312 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
*12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
02	58 N	39	-0-	-19 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068			
10	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2		N	-0-		-0-
11	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522 2		N	-0-		-0-
*12	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
01	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435 2		N	-0-		-0-
02	493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
COLLARD 97		WELL #:		1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2			N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2			N	-0-			-0-
*12		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-			-0-
01		310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
02		232 N	189	-0-	-43 B	-0-	189 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GASOIL		WELL #:		1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442				
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2			N	-0-			-0-
*12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			N	-0-			-0-
01		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
*02		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850				
10		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2			N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2			N	-0-			-0-
*12		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2			N	-0-			-0-
01		217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
02		203 N	140	-0-	-63 B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER A		WELL #:		4		RRCID -> 261472		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650				
10		589 N	285	-0-	-304 B	-0-	285 2			N	-0-			-0-
11		240 N	99	-0-	-141 B	-0-	99 2			N	-0-			-0-
*12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2		RRCID -> 262139		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC		441132												
EDWARDS -11-		WELL #:		1		RRCID -> 152391		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HOLT "156"		WELL #:		1		RRCID -> 192845		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		2		RRCID -> 164746		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3646 - 4794			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GEORGIANNE		WELL #:		1		RRCID -> 167900		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194					
10		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	130	1	486	2	N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	130	1	268	2	N	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	130	1	135	2	N	-0-			-0-
01		620 N	491	-0-	-129 B	-0-	130	1	361	2	N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	130	1	269	2	N	-0-			-0-
*03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	130	1	198	2	N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		3		RRCID -> 170687		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229					
10		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-

GEORGIANNE		WELL #:		2H		RRCID -> 182200		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LACKEY		WELL #:		1170		RRCID -> 182888		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3381 - 4845			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3417 - 5073			
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	203 N	114	-0-	-89	B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03	217 N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2			N	-0-			-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412			
10	1643 N	1550	-0-	-93	B	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1301	-0-	-19	B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1211	-0-	-339	B	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:		891725 1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF.	3278 - 3290			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. PATTEN UNIT		WELL #:		5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	6968 - 7834			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-			97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934					N	NO RPT			97

PATTEN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6980 - 7030			
10	2325 N	2159	-0-	-166		-0-	2148	2	11	9	N	10			128
11	2190 N	2041	-0-	-149		-0-	2035	2	6	9	N	5			133
*12	2040 N	2040	-0-	-0-		-0-	2034	2	6	9	N	5			138
01	2170 N	1980	-0-	-190		-0-	1967	2	13	9	N	12			150
02	1972 N	1829	-0-	-143		-0-	1820	2	9	9	N	8			158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			158

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 AXIS ENERGY CORPORATION 039136
 FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

10	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					163
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					163
12	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					163
01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					163
02	145 #	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-					163
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					163

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

10	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					157
11	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					157
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					157
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					157

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

10	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	63	1	2892	3	N	41					370
						2	4		45	9						
11	2850 #	2708	-0-	-142	-0-	60	1	2618	3	N	25					395
						2	4		28	9						
12	2945 #	2472	-0-	-473	-0-	39	1	2409	3	N	20	20	5			395
						2	4		22	9						
01	2945 #	2561	-0-	-384	-0-	38	1	2480	3	N	37	192	1			240
						2	4		41	9						
02	2755 #	2338	-0-	-417	-0-	34	1	2302	3	N	-0-					240
						2	4									
03	2945 #	2525	-0-	-420	-0-	36	1	2487	3	N	-0-					240
						2	4									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

10	651 #	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					68
11	810 #	312	-0-	-498	-0-	310	2	2	9	N	2	1	8			69
12	837 #	250	-0-	-587	-0-	250	2			N	-0-					69
01	837 #	257	-0-	-580	-0-	257	2			N	-0-					69
02	725 #	241	-0-	-484	-0-	241	2			N	-0-					69
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					69

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2728 N	2515	-0-	-213	-0-	48	1	2452	3	N	12			257
						2	4		13	9				
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	52	1	2604	3	N	20			277
						2	4		22	9				
12	2914 N	2422	-0-	-492	-0-	47	1	2306	3	N	61			338
						2	4		67	9				
01	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	44	1	2312	3	N	-0-			338
						2	4							
02	2581 N	2084	-0-	-497	-0-	38	1	2033	3	N	10			348
						2	4		11	9				
03	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	37	1	2148	3	N	4	155	1	197
						2	4		4	9				

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

10	1860 #	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-			63
11	1800 #	1593	-0-	-207	-0-	1593	3			N	-0-			63
12	1860 #	1614	-0-	-246	-0-	1614	3			N	-0-			63
01	1767 #	1613	-0-	-154	-0-	1613	3			N	-0-			63
02	1624 #	1494	-0-	-130	-0-	1494	3			N	-0-			63
03	1736 #	1551	-0-	-185	-0-	1551	3			N	-0-			63

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

10	713 #	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-			155
11	690 #	439	-0-	-251	-0-	439	3			N	-0-			155
12	713 #	4	-0-	-709	-0-	1	3		3	9	3			158
01	682 #	553	-0-	-129	-0-	543	3		10	9	9			167
02	609 #	107	-0-	-502	-0-	106	3		1	9	1			168
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-						-0-			168

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3		2	9	2			201
11	1738 R	1738	-0-	-0-	-0-	1724	3		14	9	13			214
12	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1151	3		10	9	9	179	1	44
01	1116 #	936	-0-	-180	-0-	907	3		29	9	26			70
02	1682 #	866	-0-	-816	-0-	840	3		26	9	24			94
03	1798 #	931	-0-	-867	-0-	919	3		12	9	11			105

PEERY (CLEVELAND)			//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
MITCHELL "A" 735			WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2108 #	1929	-0-	-179	-0-	1926	2	3	9	N	3			89
11		2010 #	1733	-0-	-277	-0-	1731	2	2	9	N	2			91
12		2077 #	1851	-0-	-226	-0-	1851	2			N	-0-			91
01		2077 #	1805	-0-	-272	-0-	1796	2	9	9	N	8			99
02		1943 #	1712	-0-	-231	-0-	1712	2			N	-0-			99
03		1922 #	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-			99

MITCHELL A 735			WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280				
10		1116 #	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	N	7			112
11		1080 #	916	-0-	-164	-0-	910	2	6	9	N	5			117
12		1178 #	973	-0-	-205	-0-	970	2	3	9	N	3			120
01		1178 #	894	-0-	-284	-0-	894	2			N	-0-			120
02		1102 #	894	-0-	-208	-0-	894	2			N	-0-			120
03		1085 #	906	-0-	-179	-0-	904	2	2	9	N	2			122

COURSON OIL & GAS, INC. HANDLY			182785 WELL #: 1		RRCID -> 154719		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9622		PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

D.W.P. PRODUCTION DICKINSON			196927 WELL #: 1		RRCID -> 103279		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7308 - 7380				
10		744 #	549	-0-	-195	-0-	521	2	28	9	N	25			59
11		720 #	530	-0-	-190	-0-	508	2	22	9	N	20			79
12		744 #	533	-0-	-211	-0-	520	2	13	9	N	12			91
01		558 #	527	-0-	-31	-0-	514	2	13	9	N	12			103
02		522 #	486	-0-	-36	-0-	480	2	6	9	N	5			108
03		558 #	513	-0-	-45	-0-	509	2	4	9	N	4			112

ENERVEST OPERATING, L.L.C. CALLIHAM			252131 WELL #: 2		RRCID -> 111526		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7222 - 8597				
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			80
11		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			80
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			80
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			80
02		551 #	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			80
03		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			80

CALLIHAM			WELL #: 3		RRCID -> 204300		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9271		PERF. 7204 - 7306				
10		1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			133
11		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			133
12		837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			133
01		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			133
02		957 #	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			133
03		1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			133

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
RONALD REAGAN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CNTY: LIPSCOMB						
GUY				WELL #:	4H	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7560 - 9762
10	992 #	891	-0-	-101	-0-	140	1	751	2	N	-0-		135
11	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	2	N	59		194
						65	9						
12	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	140	1	1271	2	N	50	174 1	70
						55	9						
01	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	140	1	1404	2	N	114		184
						125	9						
02	1508 #	865	-0-	-643	-0-	140	1	703	2	N	20		204
						22	9						
03	1612 #	618	-0-	-994	-0-	140	1	466	2	N	11	165 1	50
						12	9						

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344			CNTY: LIPSCOMB						
PEERY, HAROLD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162365	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7307 - 7381
10	558 #	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-		169
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8	157 1	20
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	N	12		32
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	528	3	11	9	N	10		42
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9		51
*03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	533	3	14	9	N	13		64

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200									
MITCHELL A 735				WELL #:	4735	RRCID ->	228144	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 - 7499
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL A 735				WELL #:	3735	RRCID ->	228538	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7445
10	1798 N	1292	-0-	-506	-0-	1267	3	25	9	N	23		175
11	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	1333	3	57	9	N	52		227
12	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1527	3	73	9	N	66	173 1	120
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1576	3	86	9	N	78		198
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1506	3	30	9	N	27	185 1	40
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1601	3	61	9	N	55		95

MITCHELL A 735				WELL #:	6735	RRCID ->	232890	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7440 - 7470
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2186	-0-	-666	-0-	1079 1	1007 2	N	91	175 1		102
11	2760 X	2209	-0-	-551	-0-	1044 1	1076 2	N	81			183
12	2852 X	1641	-0-	-1211	-0-	783 1	803 2	N	50			233
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1044 1	1454 2	N	83	185 1		131
02	2146 X	1684	-0-	-462	-0-	789 1	816 2	N	72			203
03	2294 X	2063	-0-	-231	-0-	1079 1	901 2	N	75	181 1		97

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

10	3100 N	3133	-0-	33	33	1028 1	1989 2	N	105	181 1		92
11	2785 N	2752	-0-	-33	-0-	1044 1	1561 2	N	134			226
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	1009 1	1550 2	N	141	184 1		183
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	998 1	1518 2	N	114			297
02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	1001 1	1168 2	N	99	176 1		220
*03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	1079 1	1035 2	N	85	181 1		124

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	65 1	139 3	N	10			50
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	34 1	64 3	N	2			52
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	35 1	69 3	N	2			54
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	25 1	57 3	N	-0-			54
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	17 1	52 3	N	-0-			54
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	24 1	56 3	N	-0-			54

PEERY, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MGE RESOURCES, INC.				563288											
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PERRYTON (CHESTER)				70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
SPENCE "A"				WELL #: 1010	RRCID -> 137293	COMPL. DATE 12/04/1990	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8179	- 8212						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	2	N	-0-			52
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-			52
12		124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-			52
01		62 N	11	-0-	-51	-0-	6	1	5	2	N	-0-			52
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	58	1	67	2	N	-0-			52
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	62	1	75	2	N	-0-			52

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PERRY				WELL #: 2	RRCID -> 215696	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8074	- 8092						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		248 X	159	-0-	-89	-0-	144	2	15	9	N	14			209
11		240 X	128	-0-	-112	-0-	126	2	2	9	N	2	184	1	27
12		238 X	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	N	12			39
01		217 X	149	-0-	-68	-0-	145	2	4	9	N	4			43
02		203 X	142	-0-	-61	-0-	142	2			N	-0-			43
03		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			43

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MOXLEY - MILNE				WELL #: 1	RRCID -> 257878	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8372	- 8506						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10199 X	9689	-0-	-510	-0-	9689	2			N	-0-			86
11		9900 X	9308	-0-	-592	-0-	9308	2			N	-0-			86
12		10106 X	8093	-0-	-2013	-0-	8093	2			N	-0-			86
01		10106 X	9295	-0-	-811	-0-	9295	2			N	-0-			86
02		9454 X	8659	-0-	-795	-0-	8659	2			N	-0-			86
03		9703 X	9004	-0-	-699	-0-	9004	2			N	-0-			86

REMNANT ENERGY, INC.				701555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
DIEBALL-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 276479	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8390	- 9053						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9052 X	6760	-0-	-2292	-0-	6714	2	46	9	N	42	190	1	161
11		8760 X	6177	-0-	-2583	-0-	6135	2	42	9	N	38			199
12		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6042	2	45	9	N	41			240
01		6138 X	4832	-0-	-1306	-0-	4759	2	73	9	N	66			306
02		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6314	2	23	9	N	21			327
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			327

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	2	N	14			93
11	1410 X	1402	-0-	-8	-0-	15	9							93
12	1457 X	1393	-0-	-64	-0-	54	1	1348	2	N	-0-			93
01	1519 X	1371	-0-	-148	-0-	62	1	1309	2	N	-0-			93
02	1421 X	1279	-0-	-142	-0-	56	1	1221	2	N	2			95
03	1519 X	1368	-0-	-151	-0-	2	9	1294	2	N	11			106
						12	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

10	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-			77
11	990 N	731	-0-	-259	-0-	731	2			N	-0-			77
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			77
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			77
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			77
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			77

GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

10	775 N	397	-0-	-378	-0-	31	1	366	2	N	-0-			213
11	660 N	312	-0-	-348	-0-	16	1	296	2	N	-0-			213
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	N	-0-			213
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-			213
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-			213
03	837 N	488	-0-	-349	-0-	26	1	462	2	N	-0-			213

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
 GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

10	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-			35
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-			35
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			35
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-			35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	N	-0-	152	1			77
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	N	19					96
						21	9									
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	N	-0-					96
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	2	N	-0-					96
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	674	2	N	77					173
						85	9									
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	N	3					176
						3	9									

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

10	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	62	1	2094	2	N	232	367	1	17	8	162
						255	9									
11	2430 X	2325	-0-	-105	-0-	60	1	2061	2	N	185	180	1			167
						204	9									
12	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	60	1	1960	2	N	203					370
						223	9									
01	2449 X	1910	-0-	-539	-0-	52	1	1674	2	N	167	173	1	9	8	355
						184	9									
02	2291 X	1973	-0-	-318	-0-	72	1	1844	2	N	52	172	1	16	8	219
						57	9									
*03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	92	1	2114	2	N	196	184	1	8	8	223
						216	9									

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					34
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					34
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					34
01	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	3			N	-0-					34
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	74	3			N	-0-					34
03	558 N	35	-0-	-523	-0-	35	3			N	-0-					34

PIERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 090607 COMPL. DATE 10/12/1980 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CORLENA OIL COMPANY 178450
 BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

10	1550 X	979	-0-	-571	-0-	965	2	14	9	N	13					87
11	1500 X	1040	-0-	-460	-0-	1032	2	8	9	N	7					94
12	1488 X	952	-0-	-536	-0-	943	2	9	9	N	8					102
01	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	1374	2	36	9	N	33					135
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1201	2	69	9	N	63					198
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1075	2	40	9	N	36					234

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149 - 8164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		620 N	589	-0-	-31	-0-	62 1	527 2	N	-0-			159
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	60 1	529 2	N	-0-			159
12		620 N	603	-0-	-17	-0-	62 1	541 2	N	-0-			159
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	62 1	514 2	N	-0-			159
02		580 N	568	-0-	-12	-0-	58 1	507 2	N	3			162
							3 9						
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	62 1	527 2	N	-0-			162
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	022522	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7834 - 7876	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ODELL-LAMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7852 - 7862	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156 - 8350	
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	31 1	731 2	N	-0-			67
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	30 1	702 2	N	-0-			67
12		713 N	651	-0-	-62	-0-	28 1	623 2	N	-0-			67
01		775 N	719	-0-	-56	-0-	31 1	688 2	N	-0-			67
02		696 N	662	-0-	-34	-0-	29 1	633 2	N	-0-			67
*03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	31 1	690 2	N	-0-			67
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, TUCKER		WELL #:		156	RRCID ->	022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916 - 7966	
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE		WELL #:		116 L	RRCID ->	022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		N	-0-			18
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		N	-0-			18
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			18
01		651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2		N	-0-			18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
 GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1292	2	14	9	N	13			89
11	1290 N	1131	-0-	-159	-0-	1124	2	7	9	N	6			95
12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1226	2	10	9	N	9			104
01	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1188	2	4	9	N	4			108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

*04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-			14
*05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			14
*06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-			14
*07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-			14
*08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-			14
*09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-			14
*10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			14
*11	3000 N	3428	-0-	428	428	3367	2	61	9	N	55	63	1	6
*12	3100 N	3330	-0-	230	658	3329	2	1	9	N	1			7
*01	3100 N	3338	-0-	238	896	3328	2	10	9	N	9			16
*02	2900 N	3143	-0-	243	1139	3114	2	29	9	N	26			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1139					N	NO RPT			42

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
 GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	1			57
						1	9							
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	1	1	651	2	N	1			58
						1	9							
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	1	1	678	2	N	1			59
						1	9							
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	N	1			60
						1	9							
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	1	1	607	2	N	1			61
						1	9							
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	1	1	531	2	N	1			62
						1	9							

PERRYTON (MORROW, UPPER)		70743 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
BLOSSOM		WELL #: 1		RRCID -> 035486		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*05		465 #	460	-0-	-5	-0-	62	1	398	2	N	-0-			73
*06		450 #	443	-0-	-7	-0-	60	1	383	2	N	-0-			73
*07		465 #	438	-0-	-27	-0-	56	1	382	2	N	-0-			73
*08		465 #	410	-0-	-55	-0-	40	1	370	2	N	-0-			73
*09		450 #	415	-0-	-35	-0-	56	1	359	2	N	-0-			73
*10		465 #	313	-0-	-152	-0-	38	1	275	2	N	-0-			73
*11		450 #	402	-0-	-48	-0-	60	1	342	2	N	-0-			73
*12		434 #	369	-0-	-65	-0-	60	1	309	2	N	-0-			73
*01		434 #	393	-0-	-41	-0-	52	1	341	2	N	-0-			73
*02		406 #	346	-0-	-60	-0-	12	1	331	2	N	3	3 8		73
							3	9							
*03		421 R	421	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	-0-			73

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		432093													
KEY, H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 032626		COMPL. DATE 01/20/1963		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7657 - 3450					
10		894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			27
11		2899 R	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			27
12		5307 R	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-			27
01		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			27
02		1508 #	1188	-0-	-320	-0-	1188	2			N	-0-			27
03		1612 #	1162	-0-	-450	-0-	1162	2			N	-0-			27

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
ODELL-JOHNSON		WELL #: 1 U		RRCID -> 035791		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A					
10		1085 #	1051	-0-	-34	-0-	31	1	1020	2	N	-0-			132
11		1050 #	771	-0-	-279	-0-	30	1	741	2	N	-0-			132
12		1085 #	956	-0-	-129	-0-	31	1	925	2	N	-0-			132
01		1085 #	981	-0-	-104	-0-	31	1	950	2	N	-0-			132
02		986 #	944	-0-	-42	-0-	29	1	915	2	N	-0-			132
*03		1054 #	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-			132

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
J. D.		WELL #: 1050		RRCID -> 084244		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7624 - 7638					
10		466 R	466	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	N	15			55
							17	9							
11		450 #	418	-0-	-32	-0-	16	1	402	2	N	-0-			55
12		474 R	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-			55
01		465 #	357	-0-	-108	-0-	48	1	309	2	N	-0-			55
*02		507 R	507	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	2			57
							2	9							
*03		495 R	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-			57

DIEBALL		WELL #: 1040		RRCID -> 138286		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7514 - 7519					
10		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			94
11		1230 #	309	-0-	-921	-0-	40	1	269	2	N	-0-			94
12		1240 #	252	-0-	-988	-0-	60	1	192	2	N	-0-			94
01		589 #	143	-0-	-446	-0-	50	1	93	2	N	-0-			94
02		290 #	3	-0-	-287	-0-	2	1	1	2	N	-0-			94
*03		383 R	383	-0-	-0-	-0-	40	1	235	2	N	98			192
							108	9							

PERRYTON (MORROW, UPPER) PNG OPERATING COMPANY COX -D-		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE						
				668536											
		WELL #:		1	RRCID ->	022512	COMPL. DATE	10/15/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7592 - 7610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1240 #	701	-0-	-539	-0-	695	3	6	9	N	5			220
11		1200 #	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-			220
12		1116 #	767	-0-	-349	-0-	761	3	6	9	N	5			225
01		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			225
02		1131 #	1049	-0-	-82	-0-	1047	3	2	9	N	2			227
03		1209 #	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-			227

ZIMTEX ENERGY, LLC WITT, ROACH				950822					CNTY: OCHILTREE						
				1	RRCID ->	079614	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7648 - 7676			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI LIME) CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC BRILLHART				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
				146669											
		WELL #:		1H	RRCID ->	201329	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8383 - 8512			
10		1984 #	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-			150
11		1890 #	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-			150
12		1984 #	1815	-0-	-169	-0-	1815	2			N	-0-			150
01		1984 #	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-			150
02		1856 #	1742	-0-	-114	-0-	1713	2	29	9	N	26	149	1	27
03		1922 #	1867	-0-	-55	-0-	1860	2	7	9	N	6			33

PERRYTON (NOVI, LOWER) APACHE CORPORATION PERRY UNIT -I-				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
				027200											
		WELL #:		1	RRCID ->	022510	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7448 - 7972			
10		3038 N	1948	-0-	-1090 B	-0-	1948	3			N	-0-			30
11		2760 N	1570	-0-	-1190 B	-0-	1570	3			N	-0-			30
12		2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-			30
01		2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-			30
02		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-			30
03		2821 N	2738	-0-	-83 B	-0-	2738	3			N	-0-			30

PERRY -J-				WELL #:	1	RRCID ->	135538	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7432 - 7436		
10		2666 N	2111	-0-	-555 B	-0-	2093	3	18	9	N	16			59
11		2610 N	1931	-0-	-679 B	-0-	1930	3	1	9	N	1			60
12		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3143	3	22	9	N	20			80
01		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2963	3	18	9	N	16			96
02		2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	2940	3	22	9	N	20	48	1	68
03		3100 X	3025	-0-	-75 B	-0-	3019	3	6	9	N	5			73

ADAMS				WELL #:	1137	RRCID ->	272270	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8920 - 9116		
10		1643 X	1395	-0-	-248 B	-0-	1350	2	45	9	N	41			125
11		1530 X	1351	-0-	-179 B	-0-	1319	2	32	9	N	29			154
12		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1285	2	44	9	N	40	179	1	15
01		1395 N	1158	-0-	-237 B	-0-	1149	2	9	9	N	8			23
02		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1360	2	32	9	N	29			52
*03		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1344	2	11	9	N	10			62

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. ELLIOTT		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
				182785										
		WELL #:		1 T	RRCID -> 122601	COMPL. DATE	07/17/1986	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7540 -	7546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1519 N	1084	-0-	-435 B	-13515	62	1	1022	2	N	-0-		142
11		660 N	-0-	-0-	-660 B	-13515					N	-0-		142
12		775 N	572	-0-	-203 B	-13515	44	1	528	2	N	-0-		142
01		1085 N	585	-0-	-500 B	-13515	48	1	537	2	N	-0-		142
02		0 N	669	-0-	669 B	-12846	58	1	600	2	N	10		152
							11	9						
03		558 N	1631	-0-	1073 B	-11773	62	1	1569	2	N	-0-		152

PHILIPP		WELL #:		1143	RRCID -> 242155	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8626 -	8644		
10		1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	62	1	1340	2	N	2		55
							2	9						
11		1380 N	1351	-0-	-29 B	-0-	60	1	1288	2	N	3		58
							3	9						
12		1426 N	1321	-0-	-105 B	-0-	62	1	1256	2	N	3		61
							3	9						
01		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	62	1	1333	2	N	3		64
							3	9						
02		1305 N	1290	-0-	-15 B	-0-	58	1	1228	2	N	4		68
							4	9						
*03		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	62	1	1310	2	N	5		73
							6	9						

GOOD		WELL #:		1139	RRCID -> 247812	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9062 -	9076		
10		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	62	1	300	2	N	-0-		91
11		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	60	1	305	2	N	1		92
							1	9						
12		403 N	324	-0-	-79 B	-0-	48	1	274	2	N	2		94
							2	9						
01		372 N	299	-0-	-73 B	-0-	62	1	228	2	N	8		102
							9	9						
02		348 N	291	-0-	-57 B	-0-	58	1	233	2	N	-0-		102
*03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	62	1	316	2	N	2		104
							2	9						

EOG RESOURCES, INC. DANIEL 560		WELL #:		253162 2H	RRCID -> 238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8965 -	10853		
10		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	97	1	3284	2	N	22	68 1	23
							24	9						
11		3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	94	1	3081	2	N	18		41
							20	9						
12		2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	81	1	2624	2	N	12		53
							13	9						
01		2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	97	1	2582	2	N	13		66
							14	9						
02		2407 X	2233	-0-	-174 B	-0-	90	1	2137	2	N	5	58 1	13
							6	9						
*03		2784 X	2784	-0-	-0- B	-0-	97	1	2673	2	N	13		26
							14	9						

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) EOG RESOURCES, INC. TREGELLAS 648		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451											
10	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	97 1 18 9	1436 2	N	16	81 1	35
11	1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	94 1 11 9	1318 2	N	10		45
12	1581 N	1412	-0-	-169 B	-0-	97 1 24 9	1291 2	N	22		67
01	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	97 1 20 9	1438 2	N	18	37 1	48
02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	90 1 7 9	1303 2	N	6		54
*03	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	97 1 10 9	1375 2	N	9		63

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592											
10	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	97 1 79 9	2871 2	N	72	109 1	60
11	2880 X	2824	-0-	-56 B	-0-	94 1 42 9	2688 2	N	38		98
12	2976 X	2456	-0-	-520 B	-0-	81 1 59 9	2316 2	N	54		152
01	2976 X	2464	-0-	-512 B	-0-	97 1 33 9	2334 2	N	30	118 1	64
02	2784 X	2280	-0-	-504 B	-0-	90 1 51 9	2139 2	N	46	61 1	49
03	2976 X	2509	-0-	-467 B	-0-	97 1 66 9	2346 2	N	60		109

H & L OPERATING CO., LLC CHUNN WELL #: 339787 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. PERRYTON GU -1- WELL #: 945936 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491											
10	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1208 2	9 9	N	8		96
11	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1170 2	4 9	N	4	84 1	16
12	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1261 2	3 9	N	3		19
01	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1345 2	3 9	N	3		22
02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1248 2	10 9	N	9		31
*03	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1352 2	8 9	N	7		38

PERRYTON (ST. LOUIS) MGE RESOURCES, INC. MARVIN WELL #: 70743 900 563288 201 RRCID -> 217263 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 8698											
10	744 N	14	-0-	-730 B	-0-	14 2		N	-0-		239
11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	888 2	179 9	N	163		402
12	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	833 2	371 9	N	337	392 1	347
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	739 2	444 9	N	404	367 1	384
02	1044 N	856	-0-	-188 B	-0-	628 2	228 9	N	207	198 1	393
03	1209 N	901	-0-	-308 B	-0-	624 2	277 9	N	252	190 1	455

PERRYTON (ST. LOUIS) OVERFLOW ENERGY, LLC PATRIOT SWD		//CONT.//	70743 900 628574	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY SCHWALK			70746 500 562560	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1	RRCID ->	216357	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6700 - 8382	
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	31 1	330 2	N	-0-		80
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	30 1	321 2	N	-0-		80
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	31 1	332 2	N	-0-		80
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	31 1	332 2	N	-0-		80
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	29 1	292 2	N	-0-		80
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	31 1	310 2	N	-0-		80

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. DIEBALL			70747 500 182785	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1	RRCID ->	228189	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7678 - 7683	
*04	720	#	708	-0-	-12	-0-	60 1	648 2	N	-0-		109
*05	744	#	719	-0-	-25	-0-	62 1	657 2	N	-0-		109
*06	720	#	686	-0-	-34	-0-	58 1	628 2	N	-0-		109
*07	744	#	708	-0-	-36	-0-	56 1	652 2	N	-0-		109
*08	744	#	707	-0-	-37	-0-	62 1	645 2	N	-0-		109
*09	720	#	648	-0-	-72	-0-	54 1	594 2	N	-0-		109
*10	713	#	638	-0-	-75	-0-	36 1	602 2	N	-0-		109
*11	690	#	544	-0-	-146	-0-	56 1	488 2	N	-0-		109
*12	713	#	710	-0-	-3	-0-	62 1	648 2	N	-0-		109
*01	713	#	445	-0-	-268	-0-	52 1	393 2	N	-0-		109
*02	638	#	590	-0-	-48	-0-	46 1	544 2	N	-0-		109
*03	713	#	636	-0-	-77	-0-	62 1	574 2	N	-0-		109

UNIT PETROLEUM COMPANY SCHNEIDER -C-			877099			CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	2	RRCID ->	175288	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7530 - 7540	
10	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		115
11	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1341 2	1 9	N	-0-		116
12	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		116
01	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1434 2	1 9	N	-0-		117
*02	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1385 2	3 9	N	-0-		120
*03	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1524 2	7 9	N	-0-		126

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) AMARILLO EXPLORATION, INC. GRIGGS			70748 250 016802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1-T	RRCID ->	144492	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8534 - 8543	
10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	914 2	41 9	N	37	186 1	167
11	1200	N	969	-0-	-231	-0-	900 2	69 9	N	63		230
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1505 2	65 9	N	59		289
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1460 2	86 9	N	78	182 1	185
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1348 2	32 9	N	29		214
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		214

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		//CONT.//		70748 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802									
SCHOENHALS		WELL #:		1-T	RRCID -> 146348	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 8536	- 8546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 X	371	-0-	-249	-0-	371	2		N	-0-			147
11	600 X	443	-0-	-157	-0-	443	2		N	-0-			147
12	589 X	288	-0-	-301	-0-	288	2		N	-0-			147
01	589 X	305	-0-	-284	-0-	305	2		N	-0-			147
02	522 X	247	-0-	-275	-0-	247	2		N	-0-			147
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			147

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COOPER, G. M.		WELL #:		1	RRCID -> 141523	COMPL. DATE 05/01/1992	TOTAL DEPTH 8807	PERF. 8735	- 8807				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)				70748 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 162974	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 8614	- 8714				
ALLEN													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164800	COMPL. DATE 07/23/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8534	- 8658				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON)				70750 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 134263	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 6688	- 7490				
ALLEN ESTATE -B-													
10	1736 #	1703	-0-	-33	-0-	1680	2	23 9	N	21			180
11	1650 #	1389	-0-	-261	-0-	1383	2	6 9	N	5			185
12	1705 #	596	-0-	-1109	-0-	594	2	2 9	N	2			187
01	1705 #	1237	-0-	-468	-0-	1236	2	1 9	N	1			188
02	1595 #	1544	-0-	-51	-0-	1540	2	4 9	N	4			192
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			192

PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1-C		RRCID -> 142714		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8044 - 8050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			2
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			2
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			2
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			2
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			2
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2		RRCID -> 184141		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8390 - 8496		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ATHENA ENERGY, INC.		036051		WELL #: 1		RRCID -> 022542		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8564 - 8577		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 022552		COMPL. DATE 01/24/1958		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8380 - 8391		
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	62	1	138	2	N	-0-		140
11		210 N	128	-0-	-82	-0-	24	1	101	2	N	3	3 8	140
							3	9						
12		217 N	125	-0-	-92	-0-	54	1	71	2	N	-0-		140
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	62	1	133	2	N	-0-		140
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	58	1	95	2	N	6	6 8	140
							7	9						
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	62	1	126	2	N	-0-		140
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937		WELL #: 2		RRCID -> 146880		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8512 - 8524		
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		127
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		127
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		127
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		127
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		127
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		127

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			141
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			141
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2		N	-0-			141
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2		N	-0-			141
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			141
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-			141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2 9	N	2	2 8		24
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			24
12	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2		N	-0-			24
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2		N	-0-			24
02	841 N	749	-0-	-92	-0-	749	2		N	-0-			24
03	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2		N	-0-			24

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	-0-		142
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	-0-		142
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	31	1	2034	2	N	-0-		142
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	-0-		142
02	1972 N	1900	-0-	-72	-0-	29	1	1871	2	N	-0-		142
*03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	31	1	2052	2	N	-0-		142

PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	1209 N	174	-0-	-1035	-0-	174	3		N	-0-			68
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			68
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			68
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			68

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

10	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	290 #	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 GEORGE, A.J. WELL #: 1-T RRCID -> 145133 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7983 - 7993

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 #	679	-0-	-34	-0-	31	1	648	2	N	-0-			-0-
11	690 #	646	-0-	-44	-0-	30	1	616	2	N	-0-			-0-
12	682 #	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	2	N	-0-			-0-
01	682 #	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-			-0-
02	638 #	618	-0-	-20	-0-	29	1	589	2	N	-0-			-0-
*03	682 #	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-			158
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-			158
12	496 #	462	-0-	-34	-0-	27	1	435	2	N	-0-			158
01	528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-			158
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-			158
03	527 #	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	2	N	-0-			158

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

10	1655 X	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-	69	1	80
11	1602 X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-			80
12	1612 X	1602	-0-	-10 B	-0-	1602	2			N	-0-			80
01	1674 X	1666	-0-	-8 B	-0-	1665	2	1	9	N	1			81
02	1695 X	1695	-0-	-0- B	-0-	1677	2	18	9	N	16	69	1	28
*03	1866 X	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-			28

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

10	693 X	693	-0-	-0- B	-0-	62	1	631	2	N	-0-			-0-
11	842 X	842	-0-	-0- B	-0-	60	1	782	2	N	-0-			-0-
12	682 X	623	-0-	-59 B	-0-	58	1	565	2	N	-0-			-0-
01	682 X	593	-0-	-89 B	-0-	62	1	531	2	N	-0-			-0-
02	812 X	450	-0-	-362 B	-0-	18	1	432	2	N	-0-			-0-
03	868 X	737	-0-	-131 B	-0-	62	1	675	2	N	-0-			-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23498					N	-0-			162
11	0 N	6	-0-	6 B	-23492	2	1	4	2	N	-0-			162
12	0 N	10	-0-	10 B	-23482	2	1	8	2	N	-0-			162
01	0 N	13	-0-	13 B	-23469	2	1	11	2	N	-0-			162
02	6 N	21	-0-	15 B	-23454	14	1	7	2	N	-0-			162
03	10 N	6	-0-	-4 B	-23454	2	1	4	2	N	-0-			162

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	-0-					125
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	46	1	901	2	N	-0-					125
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	58	1	895	2	N	-0-					125
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	62	1	790	2	N	-0-					125
02	928 N	901	-0-	-27	-0-	58	1	843	2	N	-0-					125
03	961 N	936	-0-	-25	-0-	62	1	874	2	N	-0-					125

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 WITTNER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1395 #	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					415
11	1350 #	406	-0-	-944	-0-	406	2			N	-0-					415
12	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	3	3			412
01	1333 #	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					412
02	1247 #	1141	-0-	-106	-0-	1141	2			N	-0-					412
*03	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	N	11					423

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

10	372 X	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					8
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					8
12	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					8
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					8
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
03	961 X	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

10	465 X	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					78
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					78
12	465 X	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					78
01	465 X	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					78
02	435 X	416	-0-	-19	-0-	416	2			N	-0-					78
03	465 X	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					78

PHHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	187
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3	N	-0-	187
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 3	N	-0-	187
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	187
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	163 3	N	-0-	187
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	187

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 SCS NEWTON OIL LLC 760234
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2077 #	1953	-0-	-124 B	-29719	40 1	N	-0-	2
11	1950 #	2026	-0-	76 B	-29643	48 1	N	-0-	2
12	2139 #	2025	-0-	-114 B	-29757	58 1	N	-0-	2
01	2139 #	1291	-0-	-848 B	-30605	18 1	N	-0-	2
02	2001 #	1736	-0-	-265 B	-30870	54 1	N	-0-	2
03	2108 #	2044	-0-	-64 B	-30934	62 1	N	-0-	2

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	214	-0-	-96 B	-9536	214 2	N	-0-	87
11	270 N	198	-0-	-72 B	-9536	198 2	N	-0-	87
12	0 N	89	-0-	89 B	-9447	89 2	N	-0-	87
01	0 N	141	-0-	141 B	-9306	141 2	N	-0-	87
02	203 N	115	-0-	-88 B	-9306	115 2	N	-0-	87
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-9306		N	NO RPT	87

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-	-0-
11	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-	-0-
12	775 #	741	-0-	-34	-0-	741 3	N	-0-	-0-
01	1178 #	696	-0-	-482	-0-	696 3	N	-0-	-0-
02	1102 #	608	-0-	-494	-0-	608 3	N	-0-	-0-
03	1178 #	509	-0-	-669	-0-	509 3	N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160 3	N	-0-	-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-	-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP		861694								
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996		
10	1922 X	1562	-0-	-360	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
11	1740 X	1358	-0-	-382	-0-	1358 2	N	-0-		-0-
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
01	1643 X	777	-0-	-866	-0-	777 2	N	-0-		-0-
02	1537 X	405	-0-	-1132	-0-	405 2	N	-0-		-0-
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175								
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375		
10	2914 X	2444	-0-	-470	-0-	1085 1 1359 2	N	-0-		-0-
11	2820 X	1166	-0-	-1654	-0-	560 1 606 2	N	-0-		-0-
12	2914 X	2284	-0-	-630	-0-	1085 1 1199 2	N	-0-		-0-
01	2914 X	2216	-0-	-698	-0-	930 1 1286 2	N	-0-		-0-
02	2726 X	1112	-0-	-1614	-0-	525 1 587 2	N	-0-		-0-
03	2449 X	778	-0-	-1671	-0-	300 1 478 2	N	-0-		-0-

HARLAN		WELL #: 4		RRCID -> 149493		COMPL. DATE 04/16/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3153 - 3180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 245020		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115 1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115		N	-0-		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
COURSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3	N	-0-		52
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3	N	-0-		52
12	6014 X	5823	-0-	-191	-0-	5823	3	N	-0-		52
01	6014 X	5820	-0-	-194	-0-	5820	3	N	-0-		52
02	5626 X	4953	-0-	-673	-0-	4953	3	N	-0-		52
03	5828 X	5150	-0-	-678	-0-	5150	3	N	-0-		52

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 L		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HERNDON C		WELL #: 1		RRCID -> 022557		COMPL. DATE 02/13/1961		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403			
*04	150 N	141	-0-	-9	-0-	56	1	85 2	N	-0-	46
*05	155 N	136	-0-	-19	-0-	56	1	80 2	N	-0-	46
*06	150 N	125	-0-	-25	-0-	56	1	69 2	N	-0-	46
*07	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83 2	N	-0-	46
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95 2	N	-0-	46
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	60	1	87 2	N	-0-	46
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84 2	N	-0-	46
*11	150 N	116	-0-	-34	-0-	44	1	72 2	N	-0-	46
*12	155 N	137	-0-	-18	-0-	52	1	85 2	N	-0-	46
*01	155 N	141	-0-	-14	-0-	62	1	79 2	N	-0-	46
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	58	1	78 2	N	-0-	46
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94 2	N	-0-	46

LINA -BH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022558		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENT		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424			
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568 2	N	-0-	177
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531 2	N	-0-	177
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	42	1	316 2	N	-0-	177
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	62	1	492 2	N	-0-	177
02	551 N	467	-0-	-84	-0-	58	1	409 2	N	-0-	177
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434 2	N	-0-	177

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404			
10	7657 X	6431	-0-	-1226	-0-	45	1	6386 2	N	-0-	-0-
11	7410 X	6521	-0-	-889	-0-	45	1	6476 2	N	-0-	-0-
12	7130 X	5871	-0-	-1259	-0-	39	1	5832 2	N	-0-	-0-
01	6696 X	6178	-0-	-518	-0-	45	1	6133 2	N	-0-	-0-
02	6293 X	5639	-0-	-654	-0-	45	1	5594 2	N	-0-	-0-
03	6727 X	6582	-0-	-145	-0-	45	1	6537 2	N	-0-	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
JINES 481				WELL #:	1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9274 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
PSHIGODA				WELL #:	2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 6812 - 8116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2945 #	2172	-0-	-773	-0-	15 1	2156 2	N	1	156 1		73
11	2850 #	2102	-0-	-748	-0-	1 9	2081 2	N	5			78
12	2945 #	2545	-0-	-400	-0-	6 9	2527 2	N	3			81
01	2666 #	2185	-0-	-481	-0-	3 9	2159 2	N	10			91
02	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	15 1	2282 2	N	-0-			91
03	2542 #	2353	-0-	-189	-0-	11 9	2332 2	N	5			96

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
BILL				WELL #:	1663	RRCID ->	158492	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 7064 - 7128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2			N	-0-		33
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2 1	4 2	N	-0-			33
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	2 1	5 2	N	-0-			33
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2 1	4 2	N	-0-			33
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	2 1	5 2	N	-0-			33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	2 1	1 2	N	-0-			33

HERNDON				WELL #:	1663	RRCID ->	174097	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7032 - 7119
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		RRCID ->	176993	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
HILL, S. K. -A-				WELL #:	2							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9231 - 9245		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			21
11	1950 N	1301	-0-	-649	-0-	1301 3		N	-0-			21
12	2387 N	1138	-0-	-1249	-0-	1138 3		N	-0-			21
01	2325 N	962	-0-	-1363	-0-	961 3	1 9	N	1			22
02	1247 N	1037	-0-	-210	-0-	1037 3		N	-0-			22
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-			22

TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9204 - 9216		
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-			85
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3		N	-0-			85
12	2759 X	2314	-0-	-445	-0-	2314 3		N	-0-			85
01	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641 3		N	-0-			85
02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3559 3	6 9	N	5			90
*03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4949 3	6 9	N	5			95

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092										
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A		
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	300 #	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-			-0-
12	310 #	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			-0-
01	341 #	285	-0-	-56	-0-	285 3		N	-0-			-0-
02	319 #	273	-0-	-46	-0-	273 3		N	-0-			-0-
03	341 #	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 4044 - 4070		
10	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
11	510 #	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-			-0-
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	558 #	473	-0-	-85	-0-	473 3		N	-0-			-0-
02	522 #	453	-0-	-69	-0-	453 3		N	-0-			-0-
03	558 #	492	-0-	-66	-0-	492 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 4087 - 4128		
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
11	330 #	324	-0-	-6	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	341 #	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			-0-
01	372 #	309	-0-	-63	-0-	309 3		N	-0-			-0-
02	348 #	295	-0-	-53	-0-	295 3		N	-0-			-0-
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3963 - 4014		
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
11	360 #	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-			-0-
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-			-0-
01	403 #	329	-0-	-74	-0-	329 3		N	-0-			-0-
02	377 #	314	-0-	-63	-0-	314 3		N	-0-			-0-
03	403 #	341	-0-	-62	-0-	341 3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

10		465 #	442	-0-	-23	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
11		450 #	306	-0-	-144	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
12		465 #	373	-0-	-92	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
01		434 #	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
02		406 #	286	-0-	-120	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
03		434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3	N	-0-	-0-	

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974												
10		909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-	
11		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	
12		806 #	790	-0-	-16	-0-	790	3	N	-0-	-0-	
01		806 #	767	-0-	-39	-0-	767	3	N	-0-	-0-	
02		754 #	734	-0-	-20	-0-	734	3	N	-0-	-0-	
03		806 #	796	-0-	-10	-0-	796	3	N	-0-	-0-	

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130												
10		341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
11		330 #	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
12		341 #	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
01		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
02		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
03		341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-	-0-	

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084												
10		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
11		540 #	506	-0-	-34	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
12		558 #	497	-0-	-61	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
01		558 #	482	-0-	-76	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
02		522 #	462	-0-	-60	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
03		558 #	501	-0-	-57	-0-	501	3	N	-0-	-0-	

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106												
10		465 #	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
11		450 #	229	-0-	-221	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
12		465 #	364	-0-	-101	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
01		434 #	339	-0-	-95	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
02		406 #	279	-0-	-127	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
03		434 #	326	-0-	-108	-0-	326	3	N	-0-	-0-	

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082												
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
11		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
12		248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
01		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
02		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
03		248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-	

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098												
10		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
11		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
12		248 #	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
01		248 #	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
02		232 #	209	-0-	-23	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
03		248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-	-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092		EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3		RRCID -> 262790	COMPL. DATE 04/08/1954	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3884 - 4045			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-
11		360 #	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-			-0-
12		372 #	350	-0-	-22	-0-	350 3	N	-0-			-0-
01		403 #	340	-0-	-63	-0-	340 3	N	-0-			-0-
02		377 #	325	-0-	-52	-0-	325 3	N	-0-			-0-
03		403 #	353	-0-	-50	-0-	353 3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791	COMPL. DATE 04/09/1954	TOTAL DEPTH 4141	PERF. 3946 - 4126					
10		465 #	435	-0-	-30	-0-	435 3	N	-0-			-0-
11		450 #	394	-0-	-56	-0-	394 3	N	-0-			-0-
12		465 #	421	-0-	-44	-0-	421 3	N	-0-			-0-
01		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			-0-
02		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03		434 #	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792	COMPL. DATE 08/18/1953	TOTAL DEPTH 4142	PERF. 3884 - 4045					
10		341 #	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-			-0-
11		330 #	161	-0-	-169	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12		341 #	279	-0-	-62	-0-	279 3	N	-0-			-0-
01		341 #	260	-0-	-81	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02		319 #	214	-0-	-105	-0-	214 3	N	-0-			-0-
03		341 #	250	-0-	-91	-0-	250 3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 262793	COMPL. DATE 07/29/1953	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3908 - 4032					
10		248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-			-0-
11		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
12		248 #	196	-0-	-52	-0-	196 3	N	-0-			-0-
01		217 #	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02		290 #	151	-0-	-139	-0-	151 3	N	-0-			-0-
03		310 #	176	-0-	-134	-0-	176 3	N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		RRCID -> 022608	COMPL. DATE 04/22/1956	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 4086 - 4090					
COWAN, W. R.		WELL #: 2										
10		620 #	524	-0-	-96	-0-	524 2	N	-0-			-0-
11		600 #	497	-0-	-103	-0-	497 2	N	-0-			-0-
12		620 #	501	-0-	-119	-0-	501 2	N	-0-			-0-
01		527 #	477	-0-	-50	-0-	477 2	N	-0-			-0-
02		493 #	475	-0-	-18	-0-	475 2	N	-0-			-0-
*03		586 R	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 022560	COMPL. DATE 12/01/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4065 - 4118					
BELL, A. R.		WELL #: 1										
10		806 #	775	-0-	-31	-0-	775 3	N	-0-			-0-
11		780 #	747	-0-	-33	-0-	747 3	N	-0-			-0-
12		806 #	753	-0-	-53	-0-	753 3	N	-0-			-0-
01		806 #	740	-0-	-66	-0-	740 3	N	-0-			-0-
02		782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-
*03		827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 2		WELL #:	8	RRCID ->	022569	COMPL. DATE	02/03/1953	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 3		WELL #:		16	RRCID ->	022571	COMPL. DATE	55/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4063	-	4068				
10		1178 #	1131	-0-	-47	-0-		1131	3			N	-0-					-0-
11		1140 #	1037	-0-	-103	-0-		1037	3			N	-0-					-0-
12		1178 #	1046	-0-	-132	-0-		1046	3			N	-0-					-0-
01		1116 #	994	-0-	-122	-0-		994	3			N	-0-					-0-
02		1044 #	921	-0-	-123	-0-		921	3			N	-0-					-0-
03		1116 #	917	-0-	-199	-0-		917	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5		WELL #:		24	RRCID ->	022574	COMPL. DATE	01/06/1960	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3990	-	4024				
10		217 #	213	-0-	-4	-0-		213	3			N	-0-					-0-
11		210 #	196	-0-	-14	-0-		196	3			N	-0-					-0-
12		219 R	219	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-					-0-
01		217 #	208	-0-	-9	-0-		208	3			N	-0-					-0-
02		214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	3			N	-0-					-0-
03		217 #	213	-0-	-4	-0-		213	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3		WELL #:		27	RRCID ->	022575	COMPL. DATE	10/23/1956	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	4050	-	4101				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KELLY, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022578	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	4078	-	4088				
10		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3			N	-0-					-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3			N	-0-					-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-		15	3			N	-0-					-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3			N	-0-					-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-		15	3			N	-0-					-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

AGATHA		WELL #:		1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4004	-	4110				
10		1457 #	1175	-0-	-282	-0-		1175	3			N	-0-					-0-
11		1410 #	1110	-0-	-300	-0-		1110	3			N	-0-					-0-
12		1457 #	1087	-0-	-370	-0-		1087	3			N	-0-					-0-
01		1333 #	1278	-0-	-55	-0-		1278	3			N	-0-					-0-
02		1247 #	1097	-0-	-150	-0-		1097	3			N	-0-					-0-
03		1178 #	1160	-0-	-18	-0-		1160	3			N	-0-					-0-

AGATHA		WELL #:		2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004	-	4116				
10		1674 #	1539	-0-	-135	-0-		1539	3			N	-0-					-0-
11		1590 #	1546	-0-	-44	-0-		1546	3			N	-0-					-0-
12		1643 #	1591	-0-	-52	-0-		1591	3			N	-0-					-0-
01		1704 R	1704	-0-	-0-	-0-		1704	3			N	-0-					-0-
02		1547 R	1547	-0-	-0-	-0-		1547	3			N	-0-					-0-
*03		1736 R	1736	-0-	-0-	-0-		1736	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GAY		WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOCKE		WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088									
10	2418 #	2079	-0-	-339	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
11	2190 #	1936	-0-	-254	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
12	2232 #	1895	-0-	-337	-0-	1895 3		N	-0-		-0-
01	2232 #	2008	-0-	-224	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
02	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-		-0-
03	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
LOCKE -A-		WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060									
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	192 3	4 9	N	4	8 1	6
11	90 #	37	-0-	-53	-0-	31 3	6 9	N	5		11
12	124 #	31	-0-	-93	-0-	27 3	4 9	N	4		15
01	124 #	26	-0-	-98	-0-	23 3	3 9	N	3	15 1	3
02	116 #	28	-0-	-88	-0-	25 3	3 9	N	3		6
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	132 3	1 9	N	1		7
HAGGARD TR 3		WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAGGARD TR 4		WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAGGARD TR 7		WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107									
10	1550 #	1050	-0-	-500	-0-	1050 3		Y	-0-		-0-
11	1080 #	1011	-0-	-69	-0-	1011 3		Y	-0-		-0-
12	1116 #	962	-0-	-154	-0-	962 3		Y	-0-		-0-
01	1085 #	944	-0-	-141	-0-	944 3		Y	-0-		-0-
02	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		Y	-0-		-0-
*03	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		Y	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		WELL #: 7 RRCID -> 049335		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 3972 - 4022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1209 #	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-	-0-
11	1080 #	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-	-0-
12	1116 #	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-	-0-
01	1116 #	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-	-0-
02	1015 #	1012	-0-	-3	-0-	1012	3			N	-0-	-0-
03	1085 #	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-	-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 41		RRCID -> 051848		COMPL. DATE 01/10/1972		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3994 - 4073		
10	2139 #	2027	-0-	-112	-0-	2027	3			N	-0-	-0-
11	2070 #	1953	-0-	-117	-0-	1953	3			N	-0-	-0-
12	2139 #	1784	-0-	-355	-0-	1784	3			N	-0-	-0-
01	2108 #	1751	-0-	-357	-0-	1751	3			N	-0-	-0-
02	1972 #	1747	-0-	-225	-0-	1747	3			N	-0-	-0-
03	2015 #	1848	-0-	-167	-0-	1848	3			N	-0-	-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 1		RRCID -> 052034		COMPL. DATE 01/15/1972		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 3978 - 4068		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 12		RRCID -> 052434		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 4079		PERF. 3955 - 4005		
10	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-	-0-
11	720 #	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-	-0-
12	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	-0-
01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-	-0-
02	667 #	579	-0-	-88	-0-	579	3			N	-0-	-0-
03	775 #	576	-0-	-199	-0-	576	3			N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 10		RRCID -> 053048		COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3958 - 4050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049		COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3968 - 4104		
10	744 #	578	-0-	-166	-0-	578	3			Y	-0-	-0-
11	720 #	474	-0-	-246	-0-	474	3			Y	-0-	-0-
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	561	3			Y	-0-	-0-
01	589 #	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-	-0-
02	551 #	502	-0-	-49	-0-	502	3			Y	-0-	-0-
03	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 3958 - 4000		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS									
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486											
EDGE -D-	WELL #:	2	RRCID -> 054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1117	PERF. 4031	-	4097	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
10	1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1051	3	Y	-0-	-0-	
11	1110 #	851	-0-	-259	-0-	851	3	Y	-0-	-0-	
12	1147 #	940	-0-	-207	-0-	940	3	Y	-0-	-0-	
01	1147 #	915	-0-	-232	-0-	915	3	Y	-0-	-0-	
02	1015 #	939	-0-	-76	-0-	939	3	Y	-0-	-0-	
03	1054 #	939	-0-	-115	-0-	939	3	Y	-0-	-0-	

HAGGARD TR 4		WELL #:	18	RRCID -> 054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970	-	4090
10	899 #	875	-0-	-24	-0-	875	3	N	-0-	-0-	
11	870 #	802	-0-	-68	-0-	802	3	N	-0-	-0-	
12	899 #	589	-0-	-310	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
01	868 #	559	-0-	-309	-0-	559	3	N	-0-	-0-	
02	812 #	621	-0-	-191	-0-	621	3	N	-0-	-0-	
03	868 #	619	-0-	-249	-0-	619	3	N	-0-	-0-	

MCCUISTION, G.		WELL #:	3	RRCID -> 056056	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3972	-	4084
10	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
11	510 #	380	-0-	-130	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
12	527 #	226	-0-	-301	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
02	493 #	351	-0-	-142	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
03	465 #	367	-0-	-98	-0-	367	3	N	-0-	-0-	

LOCKE		WELL #:	5	RRCID -> 056651	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3982	-	4072
10	1426 #	1186	-0-	-240	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	
11	1380 #	1072	-0-	-308	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	
12	1426 #	1157	-0-	-269	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
01	1426 #	1226	-0-	-200	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
02	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	
03	1178 #	1157	-0-	-21	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	

STONE -A-		WELL #:	3	RRCID -> 059525	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4017	-	4120
10	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3	Y	-0-	-0-	
11	540 #	448	-0-	-92	-0-	448	3	Y	-0-	-0-	
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-	-0-	
01	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	3	Y	-0-	-0-	
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3	Y	-0-	-0-	
*03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-	-0-	

HAGGARD TR 4		WELL #:	6	RRCID -> 060013	COMPL. DATE	10/10/1974	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4036	-	4117
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	
12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
01	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	
02	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	
*03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	

MCCUISTION, G.		WELL #:	4	RRCID -> 061746	COMPL. DATE	06/17/1954	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 4060	-	4111
10	775 #	694	-0-	-81	-0-	694	3	N	-0-	-0-	
11	750 #	552	-0-	-198	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
12	775 #	488	-0-	-287	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
01	744 #	566	-0-	-178	-0-	566	3	N	-0-	-0-	
02	696 #	488	-0-	-208	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
03	682 #	511	-0-	-171	-0-	511	3	N	-0-	-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 8		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3984 - 4082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAGGARD TR 3				WELL #:	5	RRCID ->	067262	COMPL. DATE	07/21/1976	TOTAL DEPTH	4109	PERF. 4042 - 4098
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BELL, A. R.				WELL #:	6	RRCID ->	068198	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 3978 - 4158
10	1984 #	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-	-0-
11	1920 #	1806	-0-	-114	-0-	1806	3			N	-0-	-0-
12	1984 #	1690	-0-	-294	-0-	1690	3			N	-0-	-0-
01	1953 #	1659	-0-	-294	-0-	1659	3			N	-0-	-0-
02	1827 #	1219	-0-	-608	-0-	1219	3			N	-0-	-0-
03	1860 #	1289	-0-	-571	-0-	1289	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	071305	COMPL. DATE	04/22/1977	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3962 - 4080
10	961 #	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-	-0-
11	930 #	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-	-0-
12	961 #	679	-0-	-282	-0-	679	3			N	-0-	-0-
01	930 #	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-	-0-
02	870 #	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-	-0-
*03	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	1	RRCID ->	125531	COMPL. DATE	12/14/1952	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4092 - 4113
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-	-0-
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	-0-
01	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-	-0-
02	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	-0-
*03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	5	RRCID ->	125532	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	6329	PERF. 4109 - 4110
10	1612 #	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-	-0-
11	1560 #	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-	-0-
12	1612 #	1236	-0-	-376	-0-	1236	3			N	-0-	-0-
01	1612 #	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			N	-0-	-0-
02	1508 #	1055	-0-	-453	-0-	1055	3			N	-0-	-0-
03	1488 #	1103	-0-	-385	-0-	1103	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	127612	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3974 - 4100
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-				-0-
11		982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-				-0-
12		868 #	853	-0-	-15	-0-	853	3			Y	-0-				-0-
01		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-				-0-
02		1247 #	1016	-0-	-231	-0-	1016	3			Y	-0-				-0-
03		1240 #	1063	-0-	-177	-0-	1063	3			Y	-0-				-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090																
10		2325 #	2202	-0-	-123	-0-	2202	3			N	-0-				-0-
11		2250 #	2121	-0-	-129	-0-	2121	3			N	-0-				-0-
12		2325 #	1971	-0-	-354	-0-	1971	3			N	-0-				-0-
01		2294 #	1935	-0-	-359	-0-	1935	3			N	-0-				-0-
02		2146 #	2000	-0-	-146	-0-	2000	3			N	-0-				-0-
03		2201 #	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100																
10		2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-				-0-
11		2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-				-0-
12		2046 #	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-				-0-
01		2046 #	1936	-0-	-110	-0-	1936	3			N	-0-				-0-
02		2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-				-0-
*03		2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-				-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094																
10		1488 #	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-				-0-
11		1440 #	1068	-0-	-372	-0-	1068	3			N	-0-				-0-
12		1488 #	958	-0-	-530	-0-	958	3			N	-0-				-0-
01		1457 #	1112	-0-	-345	-0-	1112	3			N	-0-				-0-
02		1363 #	1055	-0-	-308	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
03		1333 #	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-				-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095																
10		1674 #	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-				-0-
11		1620 #	1207	-0-	-413	-0-	1207	3			N	-0-				-0-
12		1674 #	1150	-0-	-524	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
01		1643 #	1334	-0-	-309	-0-	1334	3			N	-0-				-0-
02		1537 #	1290	-0-	-247	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
03		1519 #	1348	-0-	-171	-0-	1348	3			N	-0-				-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089																
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
12		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
02		T. A.	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-				-0-
03		T. A.	43	-0-	43	84	43	3			Y	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 8		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
10	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
11	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
12	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
01	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
02	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
*03	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	43A	RRCID ->	133234	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6367 PERF. 3942 - 4030
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-
11	210 #	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-		-0-
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	40	RRCID ->	134902	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	4084 PERF. 3920 - 4082
10	2170 #	1600	-0-	-570	-0-	1600 3		N	-0-		-0-
11	1590 #	1467	-0-	-123	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
12	1643 #	1418	-0-	-225	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
01	1612 #	1347	-0-	-265	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
02	1508 #	1479	-0-	-29	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
03	1612 #	1472	-0-	-140	-0-	1472 3		N	-0-		-0-

STONE A				WELL #:	1	RRCID ->	159097	COMPL. DATE	02/18/1954	TOTAL DEPTH	4139 PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOCKE				WELL #:	2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430 PERF. 3978 - 4087
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

LOCKE				WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503 PERF. 4036 - 4129
10	620 #	518	-0-	-102	-0-	518 3		N	-0-		50
11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		50
12	558 #	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-		50
01	527 #	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-		50
02	609 #	528	-0-	-81	-0-	528 3		N	-0-		50
03	651 #	581	-0-	-70	-0-	581 3		N	-0-		50

LOCKE				WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
11	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
02	1102 #	-0-	-0-	-1102	-0-			N	-0-		-0-
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1209 #	1101	-0-	-108	-0-	1101	3			N	-0-				-0-
11	1170 #	881	-0-	-289	-0-	881	3			N	-0-				-0-
12	1209 #	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			N	-0-				-0-
01	1147 #	954	-0-	-193	-0-	954	3			N	-0-				-0-
02	1073 #	968	-0-	-105	-0-	968	3			N	-0-				-0-
03	1116 #	987	-0-	-129	-0-	987	3			N	-0-				-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050															
10	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-				-0-
11	660 #	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-				-0-
12	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-				-0-
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				-0-
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				-0-
03	651 #	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-				-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A															
10	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-				-0-
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-				-0-
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106															
10	1054 #	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
11	1020 #	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-				-0-
12	1054 #	872	-0-	-182	-0-	872	3			N	-0-				-0-
01	1023 #	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-				-0-
02	957 #	793	-0-	-164	-0-	793	3			N	-0-				-0-
03	1023 #	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974															
10	434 #	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-				-0-
11	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-				-0-
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-
01	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-				-0-
02	377 #	343	-0-	-34	-0-	343	3			N	-0-				-0-
03	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033															
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
SHILOH OPERATING COMPANY		777303		WELL #:		RRCID -> 175325		COMPL. DATE 07/28/1953		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				13
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				13
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				13
01	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-				13
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				13
03	217 #	33	-0-	-184	-0-	33	2			Y	-0-				13

EDGE, BEULAH		WELL #:		RRCID -> 175326		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

WO OPERATING COMPANY		935428		WELL #:		RRCID -> 052170		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000					
COWAN, W. R. TRACT -A-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072					
COURSON RANCH 135															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664					
PAYNE RANCH															
10	1178 #	1256	-0-	78 B	-48349	1184	3	72	9	N	65				210
11	1140 #	1435	-0-	295 B	-48054	1404	3	31	9	N	28				238
12	775 #	1055	-0-	280 B	-47774	1055	3			N	-0-				238
01	1271 #	881	-0-	-390 B	-48164	868	3	13	9	N	12				250
02	1392 #	1164	-0-	-228 B	-48392	1164	3			N	-0-				250
03	1488 #	1033	-0-	-455 B	-48847	1033	3			N	-0-				250

PAYNE RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 189284		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494							
10	155 #	222	-0-	67 B	-56104	222	3			N	-0-				225
11	150 #	621	-0-	471 B	-55633	621	3			N	-0-				225
12	155 #	2470	-0-	2315 B	-53318	2456	3	14	9	N	13				238
01	217 #	621	-0-	404 B	-52914	621	3			N	-0-				238
02	609 #	521	-0-	-88 B	-53002	521	3			N	-0-				238
03	2480 #	227	-0-	-2253 B	-55255	227	3			N	-0-				238

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

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
CARRIE		WELL #:		1190	RRCID ->	212040	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9142 - 9154	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE)				73947	750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
MILLS, R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	064472	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9321 - 9339	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966	150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
CORGRAY HOLDINGS, LLC				178435									
PRICE RANCH		WELL #:		1194	RRCID ->	111529	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3126 - 3295	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16													

MARTY		WELL #:		1	RRCID ->	111530	COMPL. DATE	05/17/1984	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	3111 - 3190	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16													

LINN OPERATING, INC.				501545									
MARTY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3196 - 3204	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BUCKTHAL WELL #: 2056 RRCID -> 174306 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7962 - 7998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BUCKTHAL WELL #: 3056 RRCID -> 175823 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8020

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL WELL #: 4056 RRCID -> 177006 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7818 - 8028

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, H.L. WELL #: 1055 RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

H & L OPERATING CO., LLC 339787
 HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

10	992 N	958	-0-	-34	-0-	10	1	948	2	N	-0-						55
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	10	1	948	2	N	-0-						55
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	10	1	930	2	N	-0-						55
01	961 N	856	-0-	-105	-0-	10	1	846	2	N	-0-						55
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	2	N	-0-						55
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	-0-						55

RAMP, NE. (GRANITE WASH)			74463 444		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION			027200												
EUBANK 44			WELL #: 1		RRCID -> 235939			COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

10		1550 X	1392	-0-	-158	-0-	1375	2	17	9	N	15			127
11		1410 X	1324	-0-	-86	-0-	1303	2	21	9	N	19			146
12		1457 X	1222	-0-	-235	-0-	1199	2	23	9	N	21	159	1	8
01		1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1296	2	30	9	N	27			35
02		1363 X	1238	-0-	-125	-0-	1227	2	11	9	N	10			45
03		1395 X	1355	-0-	-40	-0-	1333	2	22	9	N	20			65

THORNTON 59			WELL #: 1		RRCID -> 238387			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854				
10		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	N	8			45
11		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2244	2	17	9	N	15			60
12		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2367	2	19	9	N	17			77
01		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2415	2	48	9	N	44			121
02		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2620	2	17	9	N	15			136
*03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2804	2	24	9	N	22			158

RAMSEY 58			WELL #: 14		RRCID -> 238954			COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761				
10		837 X	702	-0-	-135	-0-	702	2			N	-0-			7
11		780 X	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-			7
12		806 X	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-			7
01		806 X	734	-0-	-72	-0-	684	2	50	9	N	45			52
02		667 X	595	-0-	-72	-0-	586	2	9	9	N	8			60
03		713 X	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-			60

THORNTON 59			WELL #: 4		RRCID -> 255763			COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593				
10		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2229	2	6	9	N	5			110
11		1860 X	1683	-0-	-177	-0-	1666	2	17	9	N	15			125
12		2108 X	1716	-0-	-392	-0-	1682	2	34	9	N	31			156
01		2232 X	1743	-0-	-489	-0-	1725	2	18	9	N	16			172
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3744	2	30	9	N	27	179	1	20
*03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3059	2	36	9	N	33			53

EUBANK 44			WELL #: 2		RRCID -> 256731			COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773				
10		1922 X	1647	-0-	-275	-0-	1629	2	18	9	N	16			125
11		1620 X	1520	-0-	-100	-0-	1496	2	24	9	N	22			147
12		1674 X	1445	-0-	-229	-0-	1416	2	29	9	N	26	161	1	12
01		1674 X	1501	-0-	-173	-0-	1473	2	28	9	N	25			37
02		1566 X	1358	-0-	-208	-0-	1344	2	14	9	N	13			50
03		1643 X	1472	-0-	-171	-0-	1455	2	17	9	N	15			65

RAMSEY 58			WELL #: 15HD		RRCID -> 267984			COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148				
10		15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	1025	1	14749	2	N	202	183	1	195
							222	9							
11		13590 X	11267	-0-	-2323	-0-	992	1	10049	2	N	205	188	1	212
							226	9							
12		16833 X	8869	-0-	-7964	-0-	557	1	8176	2	N	124	191	1	145
							136	9							
01		16833 X	10492	-0-	-6341	-0-	808	1	9501	2	N	166			311
							183	9							
02		15747 X	8835	-0-	-6912	-0-	811	1	7900	2	N	113	192	1	232
							124	9							
03		15996 X	8568	-0-	-7428	-0-	1047	1	7386	2	N	123	192	1	163
							135	9							

RAMP, NE. (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION THORNTON 59		//CONT.// 74463 444 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RAMSEY 58		WELL #: 5H		RRCID -> 275053	COMPL. DATE 11/11/2013	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11443 - 15220						
10	10602 X	5550	-0-	-5052	-0-	557 56 9	1	4937	2	N	51		203
11	10260 X	9014	-0-	-1246	-0-	934 222 9	1	7858	2	N	202	191 1	214
12	10354 X	9446	-0-	-908	-0-	974 180 9	1	8292	2	N	164	191 1	187
01	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	1079 202 9	1	8390	2	N	184	189 1	182
02	8700 X	8320	-0-	-380	-0-	1009 188 9	1	7123	2	N	171	185 1	168
03	9455 X	8774	-0-	-681	-0-	1079 130 9	1	7565	2	N	118	185 1	101

RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL DEPTH 11043	PERF.11202 - 15318						
10	9424 X	8333	-0-	-1091	-0-	1073 245 9	1	7015	2	N	223	187 1	271
11	9120 X	7576	-0-	-1544	-0-	1044 204 9	1	6328	2	N	185	378 1	78
12	8804 X	7019	-0-	-1785	-0-	992 231 9	1	5796	2	N	210		288
01	8804 X	7436	-0-	-1368	-0-	1079 285 9	1	6072	2	N	259	374 1	173
02	7888 X	6729	-0-	-1159	-0-	1003 223 9	1	5503	2	N	203	194 1	182
03	8339 X	7066	-0-	-1273	-0-	1079 220 9	1	5767	2	N	200	192 1	190

RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11670 - 15632						
10	16864 X	14940	-0-	-1924	-0-	1057 327 9	1	13556	2	N	297	378 1	154
11	15630 X	13856	-0-	-1774	-0-	1044 253 9	1	12559	2	N	230	189 1	195
12	14477 X	13412	-0-	-1065	-0-	1079 186 9	1	12147	2	N	169	191 1	173
01	14477 X	13463	-0-	-1014	-0-	1056 304 9	1	12103	2	N	276	379 1	70
02	13543 X	12097	-0-	-1446	-0-	1006 244 9	1	10847	2	N	222	189 1	103
03	14477 X	13119	-0-	-1358	-0-	1079 288 9	1	11752	2	N	262	189 1	176

LE NORMAN OPERATING LLC PYEATT		491579 WELL #: 1051		RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11140 - 11158						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF.11674 - 11686						
10	10799 X	5487	-0-	-5312	-0-	5485	2	2	9	N	2		58
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2616	2	34	9	N	31		89
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4141	2	50	9	N	45		134
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	2	35	9	N	32		166
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	2	34	9	N	31		197
*03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2924	2	29	9	N	26	167 1	56

RAMP, NE. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC PYEATT		//CONT.// 74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
		//CONT.// 491579		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		WELL #:	RRCID ->	11/19/2006	12308	11052	- 12167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	2496 2	190
11	2310 X	2073	-0-	-237	-0-	2073 2	190
12	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	2173 2	192
01	2790 X	2156	-0-	-634	-0-	2156 2	192
02	2610 X	2283	-0-	-327	-0-	2148 2	315
03	2511 X	2245	-0-	-266	-0-	2245 2	130

SHELL FEE 45		WELL #:	3	RRCID ->	230275	COMPL. DATE	07/06/2007
						TOTAL DEPTH	12422
						PERF.	11422 - 12360
10	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301 2	213
11	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1176 2	213
12	1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1274 2	233
01	1302 N	706	-0-	-596	-0-	381 2	337
02	1131 N	637	-0-	-494	-0-	626 2	347
03	1302 N	869	-0-	-433	-0-	852 2	362

RAMP RANCH		WELL #:	3025	RRCID ->	230744	COMPL. DATE	04/17/2007
						TOTAL DEPTH	12150
						PERF.	11058 - 12079
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	102
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	102
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	102
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2	102
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	102
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2	102

SHELL FEE 45		WELL #:	12	RRCID ->	235580	COMPL. DATE	12/23/2007
						TOTAL DEPTH	12690
						PERF.	11562 - 12624
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1648 2	185
11	2160 N	1292	-0-	-868	-0-	1292 2	185
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107 2	185
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	185
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	185
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2190 2	43

RAMP RANCH		WELL #:	7025	RRCID ->	236326	COMPL. DATE	06/21/2013
						TOTAL DEPTH	13006
						PERF.	11014 - 12947
10	2356 N	1680	-0-	-676	-0-	1679 2	78
11	1920 N	904	-0-	-1016	-0-	904 2	78
12	1798 N	1025	-0-	-773	-0-	1025 2	78
01	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	1481 2	82
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807 2	82
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	82

CANTWELL		WELL #:	5046	RRCID ->	238363	COMPL. DATE	02/14/2008
						TOTAL DEPTH	12900
						PERF.	10906 - 12765
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		85
12	1147 N	261	-0-	-886	-0-	261 2	85
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1501 2	87
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727 2	90
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1524 2	123

SHELL FEE 45		WELL #:	11	RRCID ->	238717	COMPL. DATE	12/08/2007
						TOTAL DEPTH	12831
						PERF.	11612 - 12748
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1778 2	282
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	282
12	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1488 2	314
01	1767 N	1010	-0-	-757	-0-	988 2	334
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532 2	149
*03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1534 2	127

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE 45		WELL #:		6	RRCID ->	250777	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11534 - 13013	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2		N	-0-		121
11	1140 N	952	-0-	-188	-0-	952	2		N	-0-		121
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		121
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		121
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908	2		N	-0-		121
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	952	2	51 9	N	46	140 1	27

RW		WELL #:		1009H	RRCID ->	253022	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11304	PERF.11164 - 11640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	218908	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11206 - 11591	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RASOR (MORROW, LOWER)		WELL #:		74783 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9534 - 9628	
10	3100 N	1221	-0-	-1879	23198	1185	2	36 9	N	33		140
11	3000 N	1254	-0-	-1746	21452	1201	2	53 9	N	48	188 1	-0-
*12	3100 N	1319	-0-	-1781	19671	1286	2	33 9	N	30		30
*01	3100 N	1296	-0-	-1804	17867	1268	2	28 9	N	25		55
*02	2900 N	1282	-0-	-1618	16249	1259	2	23 9	N	21		76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16249				N	NO RPT		76

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		WELL #:		75189 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF. 4255 - 4279	
10	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-		-0-
11	60 X	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-		-0-
12	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.//		153429												
BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 X	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-			-0-
11	120 X	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116 X	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) FRONTIER ALLIANCE, LLC		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
 OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION 027200
 BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 079394 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	678	-0-	89 B	-1085	678	2			N	-0-					32
11	540 N	669	-0-	129 B	-956	661	2	8	9	N	7					39
12	744 N	37	-0-	-707 B	-956	37	2			N	-0-					39
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-956					N	-0-					39
02	638 N	-0-	-0-	-638 B	-956					N	-0-					39
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-956					N	-0-					39

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1581 #	1666	-0-	85 B	-13340	1664	3	2	9	N	2	2	8			35
11	1530 #	1484	-0-	-46 B	-13386	1484	3			N	-0-					35
12	1674 #	1515	-0-	-159 B	-13545	1515	3			N	-0-					35
01	1674 #	1442	-0-	-232 B	-13777	1425	3	17	9	N	15	15	8			35
02	1566 #	1420	-0-	-146 B	-13923	1412	3	8	9	N	7	7	8			35
03	1674 #	1540	-0-	-134 B	-14057	1532	3	8	9	N	7	7	8			35

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-6283					N	-0-					5
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

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

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) AMARILLO EXPLORATION, INC. CHRISTIE-TIPPS		75200 300 016802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		75
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2		75
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2		75
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 2		75
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	86 2		75
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		NO RPT	75

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2025	RRCID -> 083697	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10380	- 10394	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		23
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		23
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		23
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		23
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		23
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		NO RPT	23

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3025	RRCID -> 166121	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9896	- 10275	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			35
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			35
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		35
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	35

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 4025	RRCID -> 173054	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10064	- 10325	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			102
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	102

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 5025	RRCID -> 174495	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10090	- 10380	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		50
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		50
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		50
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		50
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	89 2		50
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		NO RPT	50

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 7025	RRCID -> 212637	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 9978	- 10337	
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		73
11	510 N	206	-0-	-304	-0-	206 2		73
12	465 N	148	-0-	-317	-0-	148 2		73
01	527 N	95	-0-	-432	-0-	95 2		73
02	203 N	125	-0-	-78	-0-	125 2		73
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		NO RPT	73

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 8025	RRCID -> 217254	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10010	- 10382	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		33
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		33
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		33
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		33
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 2		33
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		NO RPT	33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		100
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		100
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		100
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		100
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		100
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390												
10		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2	N	-0-		192
11		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6 9 N	5		197
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6 9 N	5		202
01		2759 N	2465	-0-	-294	-0-	2462	2	3 9 N	3		205
02		2581 N	2255	-0-	-326	-0-	2251	2	4 9 N	4		209
03		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		209

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431												
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		83
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-		83
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		83
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-		83
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		83
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456												
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		36
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		36
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		36
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		36
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		36
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		36

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517												
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		88
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		88
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		88
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		88
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		88
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		88

APACHE CORPORATION 027200 VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 152357 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522												
10		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	383	1	2343 2 N	34		183
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	287	1	1895 2 N	12		195
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	13	9	N	-0-		195
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		195
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		195
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		195

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10060 - 10560

10	961	N	771	-0-	-190	-0-	768	2	3	9	N	3					65
11	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	2			N	-0-					65
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	646	2	14	9	N	13					78
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	673	2	31	9	N	28					106
02	580	N	378	-0-	-202	-0-	360	2	18	9	N	16					122
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1					123

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	2			N	-0-					113
11	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	2944	2	1	9	N	1					114
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3052	2	1	9	N	1					115
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					115
02	2784	X	2181	-0-	-603	-0-	2171	2	10	9	N	9					124
03	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	2125	2	2	9	N	2					126

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5830	2	57	9	N	52					200
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5605	2	68	9	N	62	182	1			80
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5408	2	57	9	N	52					132
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5791	2	53	9	N	48					180
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5881	2	68	9	N	62	185	1			57
*03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6263	2	52	9	N	47					104

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

10	6231	X	3344	-0-	-2887	-0-	3268	2	76	9	N	69					258
11	6030	X	3944	-0-	-2086	-0-	3846	2	98	9	N	89	108	1			239
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4076	2	120	9	N	109	187	1			161
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4196	2	128	9	N	116	188	1			89
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3835	2	112	9	N	102					191
*03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4037	2	99	9	N	90	187	1			94

BRG LONE STAR LTD. 090870
VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-	5
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-	5
12		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-	5
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	5
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	5
*03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	5

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF. 10250 - 10480												
10		992 N	877	-0-	-115	-0-	874	3	3	9	N	137
11		930 N	850	-0-	-80	-0-	850	3		N	-0-	137
12		961 N	624	-0-	-337	-0-	624	3		N	-0-	137
01		868 N	723	-0-	-145	-0-	720	3	3	9	N	140
02		812 N	714	-0-	-98	-0-	714	3		N	-0-	140
*03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	140

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254												
10		961 N	952	-0-	-9	-0-	935	3	17	9	N	50
11		1350 N	834	-0-	-516	-0-	817	3	17	9	N	65
12		1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3		N	-0-	65
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-	65
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2	9	N	67
*03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	3	7	9	N	73

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076												
10		403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3		N	-0-	13
11		300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3		N	-0-	13
12		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3		N	-0-	13
01		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-	13
02		232 N	181	-0-	-51	-0-	181	3		N	-0-	13
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-	13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10154 - 10508												
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	722	1	1496	3	N	199
							61	9				
11		1470 N	1010	-0-	-460	-0-	588	1	390	3	N	45
							32	9				
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	775	1	1416	3	N	61
							20	9				
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	763	1	908	3	N	85
							36	9				
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	618	1	858	3	N	105
							24	9				
*03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	617	1	968	3	N	155
							56	9				

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350												
10		2604 N	2157	-0-	-447	-0-	2138	3	19	9	N	150
11		2040 N	1933	-0-	-107	-0-	1920	3	13	9	N	162
12		2170 N	1481	-0-	-689	-0-	1467	3	14	9	N	174
01		2170 N	1322	-0-	-848	-0-	1310	3	12	9	N	185
02		1856 N	1540	-0-	-316	-0-	1518	3	22	9	N	204
*03		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1743	3	26	9	N	45

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	744 N	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					71
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	43	3	2	9	N	-0-	2				73
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					73
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					73
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

10	775 N	725	-0-	-50	-0-	703	3	22	9	N	20					134
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	817	3	22	9	N	20					154
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827	3	7	9	N	6	1	8			159
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	711	3	7	9	N	6					165
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	739	3	3	9	N	3	1	8			167
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	842	3	11	9	N	10					177

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	3	24	9	N	22					131
11	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	1886	3	25	9	N	23					154
12	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1903	3	17	9	N	15					169
01	2046 N	1748	-0-	-298	-0-	1726	3	22	9	N	20					189
02	1856 N	1812	-0-	-44	-0-	1786	3	26	9	N	24	190	1	1	8	22
03	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1844	3	28	9	N	25					47

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3153	3	37	9	N	34	2	8			89
11	2910 X	2525	-0-	-385	-0-	2485	3	40	9	N	36					125
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3117	3	42	9	N	38	1	8			162
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2994	3	26	9	N	24	2	8			184
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3064	3	39	9	N	35	188	1	1	8	30
*03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3155	3	42	9	N	38	1	8			67

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3		N	-0-	189
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	10	199
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	199
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	199
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312												
10		1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3		N	-0-	162
11		1110 N	945	-0-	-165	-0-	944	3	1	9	N	162
12		1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	3		N	-0-	162
01		1147 N	925	-0-	-222	-0-	925	3		N	-0-	162
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	N	162
*03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	N	162

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290												
10		2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2726	3	23	9	N	132
11		2670 X	2512	-0-	-158	-0-	2484	3	28	9	N	157
12		2759 X	2552	-0-	-207	-0-	2527	3	25	9	N	180
01		2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2309	3	28	9	N	205
02		2581 X	2429	-0-	-152	-0-	2429	3			N	25
03		2759 X	2520	-0-	-239	-0-	2508	3	12	9	N	35

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430												
10		1891 N	576	-0-	-1315	-0-	575	3	1	9	N	206
11		1410 N	352	-0-	-1058	-0-	352	3			N	206
12		1054 N	198	-0-	-856	-0-	198	3			N	25
01		589 N	114	-0-	-475	-0-	114	3			N	25
02		348 N	297	-0-	-51	-0-	296	3	1	9	N	25
*03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	25

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228												
10		3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3187	3	13	9	N	120
11		3330 X	2908	-0-	-422	-0-	2845	3	63	9	N	175
12		3937 X	2850	-0-	-1087	-0-	2818	3	32	9	N	202
01		3937 X	2526	-0-	-1411	-0-	2479	3	47	9	N	53
02		3306 X	2454	-0-	-852	-0-	2453	3	1	9	N	53
03		3193 X	2648	-0-	-545	-0-	2595	3	53	9	N	99

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	702	-0-	-972	-0-		676	1	17	3	N	8		1	8		57
							9	9									
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-						N	-0-					57
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-					57
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

10	310 N	300	-0-	-10	-0-		300	3			N	-0-					20
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			N	-0-					20
12	310 N	265	-0-	-45	-0-		264	3	1	9	N	-0-	1	8			20
01	310 N	249	-0-	-61	-0-		249	3			N	-0-					20
02	290 N	272	-0-	-18	-0-		272	3			N	-0-					20
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3			N	-0-					20

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

10	2790 X	2535	-0-	-255	-0-		2510	3	25	9	N	23	1	8			164
11	2550 X	2525	-0-	-25	-0-		2504	3	21	9	N	19	1	8			182
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-		2653	3	14	9	N	13	1	8			194
01	2542 N	2211	-0-	-331	-0-		2205	3	6	9	N	5	5	8			194
02	2436 N	2305	-0-	-131	-0-		2292	3	13	9	N	12	186	1	1	8	19
03	2666 N	2056	-0-	-610	-0-		2026	3	30	9	N	27	1	8			45

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

10	775 N	709	-0-	-66	-0-		708	3	1	9	N	1	1	8			185
11	720 N	667	-0-	-53	-0-		663	3	4	9	N	4					189
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-		744	3	19	9	N	17	190	1			16
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-		710	3	7	9	N	6					22
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-		718	3	4	9	N	4	1	8			25
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-		809	3	8	9	N	7					32

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595	3			N	-0-					22
11	1410 N	589	-0-	-821	-0-		589	3			N	-0-					22
12	1581 N	963	-0-	-618	-0-		963	3			N	-0-					22
01	1581 N	1126	-0-	-455	-0-		1118	3	8	9	N	7	2	8			27
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1004	3	2	9	N	2	1	8			28
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1053	3	3	9	N	3	1	8			30

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			N	-0-			53
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	3	23	9	N	21	1 8		73
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3	1	9	N	1	1 8		73
01		1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591	3			N	-0-			73
02		1769 N	1739	-0-	-30	-0-	1673	3	66	9	N	60	1 8		132
03		1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1722	3	36	9	N	33	1 8		164

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416															
10		4619 X	4045	-0-	-574	-0-	366	1	3622	3	N	52	188 1	4 8	98
							57	9							
11		4470 X	3551	-0-	-919	-0-	425	1	3058	3	N	62	2 8		158
							68	9							
12		4619 X	3878	-0-	-741	-0-	526	1	3327	3	N	23	3 8		178
							25	9							
01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	576	1	3959	3	N	48	11 8		215
							53	9							
02		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	608	1	4054	3	N	30	184 1	4 8	57
							33	9							
*03		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	572	1	3985	3	N	37	3 8		91
							41	9							

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448															
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1724	3	19	9	N	17			91
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	3	11	9	N	10			101
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	3	28	9	N	25			126
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	3	31	9	N	28			154
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	3	12	9	N	11	1 8		164
*03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1708	3	47	9	N	43	182 1		25

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345															
10		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1066	3	12	9	N	11	3 8		69
11		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1018	3	6	9	N	5			74
12		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1029	3	6	9	N	5	1 8		78
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	N	13	3 8		88
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	N	12			100
03		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1000	3	17	9	N	15	1 8		114

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350															
10		651 N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-			23
11		570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-			23
12		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-			23
01		465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-			23
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			23
*03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			23

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	415	1	2470	3	N	101	5	8	175
11	2640 X	2600	-0-	-40	-0-	111	9	2136	3	N	66	4	8	237
12	2728 X	2050	-0-	-678	-0-	391	1	1675	3	N	54	196	1	3 8 92
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	73	9	2382	3	N	71	11	8	152
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	442	1	2276	3	N	30	4	8	178
03	2728 X	1846	-0-	-882	-0-	476	1	1420	3	N	31	2	8	207
						33	9							
						392	1							
						34	9							
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408														
10	3100 N	2511	-0-	-589	-0-	3	2463	3	48	9	N	44	2	8 182
11	2370 N	2027	-0-	-343	-0-		2010	3	17	9	N	15	1	8 196
12	2449 X	2141	-0-	-308	-0-		2120	3	21	9	N	19	1	8 214
01	2449 X	2052	-0-	-397	-0-		2038	3	14	9	N	13		227
02	2291 X	1937	-0-	-354	-0-		1930	3	7	9	N	6	1	8 232
03	2449 X	2100	-0-	-349	-0-		2086	3	14	9	N	13		245
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464														
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-		1259	3	19	9	N	17		145
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1216	3	19	9	N	17		162
12	1271 N	1258	-0-	-13	-0-		1235	3	23	9	N	21	1	8 182
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-		1134	3	21	9	N	19		201
02	1189 N	1111	-0-	-78	-0-		1110	3	1	9	N	1	1	8 201
03	1271 N	1146	-0-	-125	-0-		1142	3	4	9	N	4		205
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		66
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-		66
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3			N	-0-		66
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-		66
02	87 N	48	-0-	-39	-0-		48	3			N	-0-		66
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-		197	3	2	9	N	2		68
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409														
10	1612 N	1403	-0-	-209	-0-		1381	3	22	9	N	20	1	8 91
11	1560 N	1086	-0-	-474	-0-		1078	3	8	9	N	7	1	8 97
12	1395 N	910	-0-	-485	-0-		904	3	6	9	N	5		102
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1400	3	24	9	N	22	2	8 122
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	3			N	-0-		122
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1318	3	10	9	N	9	1	8 130
BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8 169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8 169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		171

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9460 - 10406	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	38 1	82 3		N	-0-			18
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			18
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500	
10	465 N	256	-0-	-209	-0-	256 2			N	-0-			102
11	330 N	163	-0-	-167	-0-	163 2			N	-0-			102
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	467 2	21 9		N	19	1 8		120
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836 2	6 9		N	5			125
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	548 2	11 9		N	10			135
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	572 2	21 9		N	19			154

BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 - 10430	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440	
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	459 1	1613 3		N	47	5 8		215
						52 9							
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	478 1	1734 3		N	75	3 8		287
						83 9							
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	506 1	1529 3		N	112	181 1	4 8	214
						123 9							
01	1581 N	445	-0-	-1136	-0-	359 1	86 9		N	78	184 1	5 8	103
02	1479 N	289	-0-	-1190	-0-	220 1	69 9		N	63	1 8		165
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	530 1	1600 3		N	128	180 1	3 8	110
						141 9							

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424	
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 3			N	-0-			41
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 3			N	-0-			41
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-			41
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 3			N	-0-			41
02	493 N	445	-0-	-48	-0-	445 3			N	-0-			41
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3			N	-0-			41

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	543	1	1457	3	N	21			71
						23	9							
11	3000 N	4076	-0-	1076	1076	826	1	3204	3	N	42			113
						46	9							
12	2708 N	1632	-0-	-1076	-0-	534	1	1077	3	N	19			132
						21	9							
01	2015 N	828	-0-	-1187	-0-	611	1	112	3	N	95			227
						105	9							
02	2581 X	782	-0-	-1799	-0-	651	1	110	3	N	19	186	1	60
						21	9							
03	2759 X	1095	-0-	-1664	-0-	688	1	376	3	N	28			88
						31	9							

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426														
10	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1299	3	7	9	N	6	3	8	134
11	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1276	3	30	9	N	27	1	8	160
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1515	3	24	9	N	22	1	8	181
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	3	21	9	N	19	5	8	195
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	3	2	9	N	2	2	8	195
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	N	1	1	8	195

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470														
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	3	23	9	N	21	1	8	69
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	3	26	9	N	24	1	8	92
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	N	23	1	8	114
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1634	3	28	9	N	25	1	8	138
02	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	1608	3	8	9	N	7	1	8	144
03	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1701	3	30	9	N	27			171

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566														
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	1089	1	2168	3	N	22	10	8	124
						24	9							
11	3540 X	2655	-0-	-885	-0-	939	1	1695	3	N	19	4	8	139
						21	9							
12	3658 X	2278	-0-	-1380	-0-	1034	1	1223	3	N	19	6	8	152
						21	9							
01	3658 X	1992	-0-	-1666	-0-	920	1	1033	3	N	35	16	8	171
						39	9							
02	3074 X	2820	-0-	-254	-0-	983	1	1742	3	N	86	190	1	7 8 60
						95	9							
03	3286 X	2504	-0-	-782	-0-	1023	1	1471	3	N	9	4	8	65
						10	9							

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431														
10	1240 N	945	-0-	-295	-0-	925	3	20	9	N	18	1	8	67
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	N	7	1	8	73
12	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1163	3	1	9	N	1	1	8	73
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	N	4	2	8	75
02	1334 N	1046	-0-	-288	-0-	1045	3	1	9	N	1	1	8	75
03	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	993	3	7	9	N	6	1	8	80

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
BYRUM 4				WELL #: 13	RRCID -> 228449	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9254	- 10601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	467 1	1863 3	N	47	6 8		145
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	52 9	1980 3	N	33	3 8		175
12	2294 N	2070	-0-	-224	-0-	413 1	1673 3	N	23	3 8		195
01	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	36 9	1773 3	N	32	186 1	11 8	30
02	2349 N	1972	-0-	-377	-0-	372 1	1481 3	N	24	4 8		50
03	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	25 9	1537 3	N	24	3 8		71

BYRUM 27				WELL #: 15	RRCID -> 228636	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9435	- 10690			
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	489 1	1513 3	N	34	25 8		37
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	35 9	1851 3	N	32	14 8		55
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	784 1	1264 3	N	39	12 8		82
01	2356 X	2009	-0-	-347	-0-	738 1	1210 3	N	50	33 8		99
02	2581 X	1520	-0-	-1061	-0-	43 9	1022 3	N	18	8 8		109
03	2759 X	1125	-0-	-1634	-0-	744 1	484 3	N	25	5 8		129

BYRUM 4				WELL #: 19	RRCID -> 228700	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 11072	PERF. 9298	- 10168			
10	868 N	138	-0-	-730	-0-	138 1		N	-0-	118 1		52
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			52
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			52
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

BYRUM 4				WELL #: 9	RRCID -> 228725	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 9253	- 10492			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BYRUM 27				WELL #: 12	RRCID -> 228726	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9710	- 10950			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			41
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			41
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1092	3	10	9	N	9	2	8		165	
11		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1012	3	67	9	N	61	1	8		225	
12		1240 N	1006	-0-	-234	-0-	995	3	11	9	N	10	1	8		234	
01		1116 N	960	-0-	-156	-0-	956	3	4	9	N	4	3	8		235	
02		1044 N	859	-0-	-185	-0-	859	3			N	-0-	182	1		53	
03		992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-				53	

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268																	
10		2387 N	701	-0-	-1686	-0-	420	1	278	3	N	3	3	8		82	
								3									
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				82	
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				82	
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				82	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327																	
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	4	182	1		73	
11		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				73	
12		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1	1	8		73	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489																	
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	861	1	813	3	N	35	5	8		164	
								39									
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	853	1	919	3	N	34	2	8		196	
								37									
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	897	1	698	3	N	25	3	8		218	
								28									
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1064	1	804	3	N	34	177	1	13	8	62
								37									
02		1566 N	1451	-0-	-115	-0-	839	1	501	3	N	101	4	8		159	
								111									
03		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	801	1	740	3	N	30	2	8		187	
								33									

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369																	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-				40	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				40	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				40	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				40	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	753	1	1831	3	N	7	7	8	197
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	831	1	2716	3	N	4	4	8	197
12	3348 X	732	-0-	-2616	-0-	722	1	10	9	N	9	3	8	203
01	3348 X	3000	-0-	-348	-0-	739	1	2192	3	N	63	10	8	256
02	3422 X	1976	-0-	-1446	-0-	749	1	1194	3	N	30	187	1	6 8 93
03	3658 X	2484	-0-	-1174	-0-	605	1	1868	3	N	10	3	8	100

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

10	806 N	747	-0-	-59	-0-	349	1	376	3	N	20	5	8	154
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	426	1	392	3	N	14	4	8	164
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	383	1	572	3	N	9	3	8	170
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	395	1	226	3	N	36	7	8	199
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	396	1	342	3	N	32	183	1	2 8 46
03	961 N	760	-0-	-201	-0-	423	1	300	3	N	34	2	8	78

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10004 - 10411

10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-			289
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			289
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10			299
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			299
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			299
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	183	1	116

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

10	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	437	1	1647	3	N	35	5	8	73
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	384	1	1679	3	N	51	3	8	121
12	2263 N	1915	-0-	-348	-0-	349	1	1493	3	N	66	2	8	185
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	464	1	1648	3	N	43	185	1	9 8 34
02	2059 N	1944	-0-	-115	-0-	435	1	1492	3	N	15	1	8	48
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	456	1	1644	3	N	3	2	8	49

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID -> 233165		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	1426 X	670	-0-	-756	-0-	234	1	430	3	N	5	103	1	5	8	39
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	6	9			N	-0-					39
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					39
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID -> 233277		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434						
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	2363	1	3620	3	N	28	11	8			117
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	31	9			N	-0-					117
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					117
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					117
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					117
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					117

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID -> 233989		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10050 - 10355						
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	103	1	689	3	N	-0-					137
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	74	1	8			210
12	3100 N	4897	-0-	1797	1797	81	9	4838	3	N	1	1	8			210
01	2580 N	783	-0-	-1797	-0-	1	9	743	3	N	-0-					210
02	725 N	30	-0-	-695	-0-	40	1	27	3	N	-0-					210
03	1891 X	1060	-0-	-831	-0-	3	1	715	3	N	8	2	8			216

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID -> 233993		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340						
10	6541 X	6476	-0-	-65	-0-	6434	3	42	9	N	38					218
11	6330 X	6097	-0-	-233	-0-	6063	3	34	9	N	31	190	1	1	8	58
12	6510 X	5892	-0-	-618	-0-	5857	3	35	9	N	32					90
01	6510 X	5898	-0-	-612	-0-	5848	3	50	9	N	45	2	8			133
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6040	3	61	9	N	55					188
03	6479 X	6123	-0-	-356	-0-	6066	3	57	9	N	52	187	1	1	8	52

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID -> 233995		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360						
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	412	3	3	9	N	3					70
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					70
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405	3	20	9	N	18	1	8			87
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	3	19	9	N	17					104
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					110
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					110

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID -> 233996		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 10092 - 10417						
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	339	-0-	-281	-0-	318	1	21	9	N	19	19	8		202	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	308	1	53	9	N	48	10	8		240	
12	589 N	241	-0-	-348	-0-	185	1	53	3	N	3	3	8		240	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	319	1	36	9	N	33	26	8		247	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	341	1	28	9	N	25	13	8		259	
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	327	1	29	9	N	26	179	1	8 8	98	

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624																
10	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	410	1	1023	3	N	47	6	8		124	
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	404	1	1033	3	N	38	4	8		158	
12	1426 N	1058	-0-	-368	-0-	350	1	662	3	N	42	3	8		197	
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	407	1	686	3	N	68	189	1	13 8	63	
02	1421 N	1134	-0-	-287	-0-	386	1	682	3	N	60	5	8		118	
*03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	404	1	726	3	N	43	3	8		158	

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790																
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	516	1	960	3	N	27	15	8		102	
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	474	1	1146	3	N	24	9	8		117	
12	1488 N	1032	-0-	-456	-0-	430	1	588	3	N	13	6	8		124	
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	602	1	1010	3	N	47	32	8		139	
02	1595 N	1514	-0-	-81	-0-	451	1	1042	3	N	19	8	8		150	
03	1023 N	755	-0-	-268	-0-	442	1	303	3	N	9	4	8		155	

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				87	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				87	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042																
10	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-				154	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-				154	
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				154	
01	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	3			N	-0-				154	
02	957 N	786	-0-	-171	-0-	786	3			N	-0-				154	
03	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	3			N	-0-				154	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 6				WELL #: 16	RRCID -> 235488	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 10024	- 10381				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3069 X	2600	-0-	-469	-0-	464 1	2049 3	N	79	180 1	7 8	180	
11	2970 X	2451	-0-	-519	-0-	87 9	1918 3	N	51	3 8		228	
12	3069 X	2337	-0-	-732	-0-	477 1	1895 3	N	20	3 8		245	
01	3069 X	2285	-0-	-784	-0-	56 9	1778 3	N	29	184 1	15 8	75	
02	2639 X	2262	-0-	-377	-0-	420 1	1787 3	N	40	3 8		112	
03	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	22 9	1954 3	N	70	8 8		174	
BYRUM 4				WELL #: 28	RRCID -> 235737	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9252	- 10472				
10	496 N	141	-0-	-355	-0-	475 1	1 9	N	1	173 1	1 8	87	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	140 1		N	-0-			87	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			87	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
BYRUM 6				WELL #: 20	RRCID -> 235905	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9900	- 10430				
10	1054 N	909	-0-	-145	-0-	906 3	3 9	N	3	2 8		147	
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	948 3	12 9	N	11	1 8		157	
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	899 3	2 9	N	2	2 8		157	
01	899 N	635	-0-	-264	-0-	633 3	2 9	N	2	2 8		157	
02	928 N	737	-0-	-191	-0-	736 3	1 9	N	1	1 8		157	
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	813 3	15 9	N	14	1 8		170	
MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 23	RRCID -> 237507	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9947	- 10420				
10	3193 X	2258	-0-	-935	-0-	475 1	1768 3	N	14	4 8		270	
11	3090 X	871	-0-	-2219	-0-	15 9	392 3	N	25	186 1		109	
12	3069 X	1117	-0-	-1952	-0-	451 1	650 3	N	28	1 8		136	
01	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	436 1	1988 3	N	51	8 8		179	
02	2697 X	1782	-0-	-915	-0-	31 9	1346 3	N	9	2 8		186	
03	2263 X	2124	-0-	-139	-0-	467 1	1637 3	N	6	3 8		189	
BYRUM 6				WELL #: 19	RRCID -> 238757	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9870	- 10420				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BYRUM 4				//CONT.//	153429		WELL #:	22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		992 N	984	-0-	-8	-0-	422	1	533	3	N	26		3	8	210
11		900 N	409	-0-	-491	-0-	360	1	27	3	N	20	179	1	1 8	50
12		1023 N	361	-0-	-662	-0-	337	1	24	9	N	22		1	8	71
01		992 N	808	-0-	-184	-0-	324	1	430	3	N	49		5	8	115
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	298	1	400	3	N	22		2	8	135
*03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	358	1	481	3	N	24		1	8	158

BYRUM 6				//CONT.//			WELL #:	18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	194	3	6	9	N	5				97
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	26	3	1	9	N	1				98
12		217 N	184	-0-	-33	-0-	178	3	6	9	N	5				103
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	N	2				105
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1	1	8		105
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	173	3	13	9	N	12				117

BYRUM 27				//CONT.//			WELL #:	24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541
10		2263 X	638	-0-	-1625	-0-	577	1	61	9	N	55		7	8	160
11		2220 X	510	-0-	-1710	-0-	476	1	34	9	N	31		4	8	187
12		2294 X	716	-0-	-1578	-0-	679	1	37	9	N	34	184	1	4 8	33
01		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	749	1	2179	3	N	42		17	8	58
02		1856 X	1823	-0-	-33	-0-	733	1	1071	3	N	17		6	8	69
*03		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	513	1	1232	3	N	17		4	8	82

MARIAN OSBORNE 26				//CONT.//			WELL #:	28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495
10		5518 X	4576	-0-	-942	-0-	4546	3	30	9	N	27		1	8	217
11		5340 X	4250	-0-	-1090	-0-	4236	3	14	9	N	13		1	8	229
12		5518 X	4359	-0-	-1159	-0-	4347	3	12	9	N	11		1	8	239
01		5301 X	3750	-0-	-1551	-0-	3729	3	21	9	N	19	184	1		74
02		4640 X	3790	-0-	-850	-0-	3772	3	18	9	N	16				90
03		4588 X	3966	-0-	-622	-0-	3922	3	44	9	N	40		1	8	129

MARIAN OSBORNE 26				//CONT.//			WELL #:	30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482
10		4309 X	3877	-0-	-432	-0-	3877	3			N	-0-				97
11		4170 X	3682	-0-	-488	-0-	3669	3	13	9	N	12				109
12		4340 X	3767	-0-	-573	-0-	3755	3	12	9	N	11		1	8	119
01		3999 X	3446	-0-	-553	-0-	3445	3	1	9	N	1				120
02		3654 X	3351	-0-	-303	-0-	3263	3	88	9	N	80		1	8	199
03		3875 X	3469	-0-	-406	-0-	3427	3	42	9	N	38	181	1		56

MARIAN OSBORNE 26				//CONT.//			WELL #:	27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9988 - 10378
10		2945 X	2891	-0-	-54	-0-	2870	3	21	9	N	19		4	8	182
11		2850 X	1680	-0-	-1170	-0-	1663	3	17	9	N	15		1	8	196
12		3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3023	3	4	9	N	4		1	8	199
01		3162 X	2529	-0-	-633	-0-	2529	3			N	-0-				199
02		2958 X	2182	-0-	-776	-0-	2182	3			N	-0-				199
03		3038 X	2113	-0-	-925	-0-	2110	3	3	9	N	3		1	8	201

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 6				WELL #:	11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	9915 - 10357	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	891 3	28 9		N	25			187	
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	798 3	9 9		N	8			195	
12	930 N	808	-0-	-122	-0-	797 3	11 9		N	10			205	
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	798 3	6 9		N	5	188 1		22	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798 3	3 9		N	3			25	
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	856 3	18 9		N	16	1 8		40	

BYRUM 6				WELL #:	17	RRCID ->	243901	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10040 - 10389	
10	4154 X	3632	-0-	-522	-0-	3598 3	34 9		N	31	2 8		188	
11	4020 X	3082	-0-	-938	-0-	3018 3	64 9		N	58	185 1		61	
12	4154 X	2922	-0-	-1232	-0-	2890 3	32 9		N	29	1 8		89	
01	4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	2701 3	36 9		N	33			122	
02	3712 X	2652	-0-	-1060	-0-	2638 3	14 9		N	13			135	
03	3627 X	2514	-0-	-1113	-0-	2467 3	47 9		N	43	1 8		177	

MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	29	RRCID ->	243903	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9545 - 10422	
10	2790 N	2509	-0-	-281	-0-	2495 3	14 9		N	13	3 8		129	
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2412 3	2 9		N	2			131	
12	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	2368 3	1 9		N	1	1 8		131	
01	2511 N	2182	-0-	-329	-0-	2176 3	6 9		N	5	2 8		134	
02	2320 N	2017	-0-	-303	-0-	2017 3			N	-0-			134	
03	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2137 3	1 9		N	1	1 8		134	

BYRUM 4				WELL #:	27	RRCID ->	244130	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9658 - 10576	
10	2573 X	2517	-0-	-56	-0-	2475 3	42 9		N	38	1 8		86	
11	2490 X	2382	-0-	-108	-0-	2342 3	40 9		N	36			122	
12	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	2416 3	20 9		N	18			140	
01	2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2245 3	45 9		N	41	3 8		178	
02	2291 N	2243	-0-	-48	-0-	2229 3	14 9		N	13	2 8		189	
03	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2419 3	22 9		N	20	1 8		208	

BYRUM 6				WELL #:	21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10148 - 10390	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	

BYRUM 27				WELL #:	28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9564 - 10510	
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	388 1	1646 3		N	190	181 1	12 8	169	
11	1980 N	1307	-0-	-673	-0-	657 1	399 3		N	228	180 1	12 8	205	
12	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	874 1	245 9		N	223	182 1	12 8	234	
01	2232 N	1085	-0-	-1147	-0-	807 1	278 9		N	253	180 1	46 8	261	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	621 1	486 3		N	179	178 1	13 8	249	
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	642 1	1140 3		N	98	39 8		308	
						108 9								

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	546	1	251	3	N	72	183	16 8 70
11	1050 N	846	-0-	-204	-0-	79	9	512	1	N	87	11	8 146
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	96	9	497	1	N	38	4	8 180
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	42	9	514	1	N	74	183	11 8 60
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	81	9	403	1	N	21	4	8 77
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	23	9	595	1	N	49	4	8 122
						54	9						
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370													
10	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1199	3	25	9	N	23		245
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1120	3	19	9	N	17	189	1 73
12	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1142	3	26	9	N	24		97
01	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1103	3	36	9	N	33		130
*02	1102 N	1098	-0-	-4	-0-	1068	3	30	9	N	27		157
*03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-
BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768													
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-		-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-		-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3			N	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-		-0-
OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	10	3	8 154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-		154
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601													
10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	1793	3	32	9	N	29	1	8 197
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1902	3	42	9	N	38	1	8 234
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1801	3	31	9	N	28	190	1 8 71
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1982	3	51	9	N	46	3	8 114
02	1885 N	1749	-0-	-136	-0-	1712	3	37	9	N	34	1	8 147
03	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	1495	3	33	9	N	30		177

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. 153438													
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	476	1	2003 3	N	47	4 8		127
						52	9						
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	486	1	2077 3	N	42	2 8		167
						46	9						
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	522	1	2147 3	N	57	2 8		222
						63	9						
01	3100 N	3111	-0-	11	11	573	1	2471 3	N	61	186 1	2 8	95
						67	9						
02	2415 N	2404	-0-	-11	-0-	553	1	1773 3	N	71	1 8		165
						78	9						
*03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	490	1	1822 3	N	77	179 1	1 8	62
						85	9						

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544													
10	2728 X	2588	-0-	-140	-0-	2515	3	73 9	N	66	4 8		130
11	2580 X	2449	-0-	-131	-0-	2391	3	58 9	N	53	2 8		181
12	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	2385	3	63 9	N	57	182 1	2 8	54
01	2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2293	3	65 9	N	59	6 8		107
02	2407 X	2264	-0-	-143	-0-	2201	3	63 9	N	57	3 8		161
03	2573 X	2378	-0-	-195	-0-	2312	3	66 9	N	60	2 8		219

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548													
10	589 N	339	-0-	-250	-0-	161	1	169 3	N	8	79 1	5 8	101
						9	9						
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			101
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			101
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570													
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	2		N	-0-			69
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			69
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			69
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		N	-0-			69
02	493 N	411	-0-	-82	-0-	411	2		N	-0-			69
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2		N	-0-			69

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BYRUM				WELL #:	1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10049 - 10278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		837 N	729	-0-	-108	-0-	729 3		N	-0-			62
11		840 N	735	-0-	-105	-0-	735 3		N	-0-			62
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			62
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-			-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9859 - 10328	
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			99
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			99
12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-			99
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
02		1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-			N	-0-			-0-
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9900 - 10208	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.10013 - 10329	
10		2914 X	2860	-0-	-54	-0-	2841 3	19 9	N	17			80
11		2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2736 3	39 9	N	35			115
12		2914 N	2839	-0-	-75	-0-	2787 3	52 9	N	47			162
01		2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
02		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
03		2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9966 - 10309	
10		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1428 3	14 9	N	13			202
11		1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1355 3	22 9	N	20	197 1		25
12		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1392 3	6 9	N	5			30
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
02		1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-			-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 9948 - 10365	
10		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			114
11		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-			114
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			114
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL-OSBORNE				WELL #:	1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9932 - 10387	
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	135 1		59
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRUM				WELL #: 805	RRCID -> 228687	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9972	- 10398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2926	3	30	9	N	27				222
11	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	2687	3	9	9	N	8				230
12	2883 X	2846	-0-	-37	-0-	2794	3	52	9	N	47				277
01	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				-0-
02	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				-0-
03	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #: 905	RRCID -> 231289	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9936	- 10335						
10	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3540	3	33	9	N	30	189	1		75
11	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3343	3	41	9	N	37				112
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3341	3	31	9	N	28				140
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-				-0-
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-				-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #: 705	RRCID -> 233470	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9834	- 10325						
10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-				115
11	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-				115
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-				115
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-				-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID -> 237840	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10023	- 10422						
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-				60
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-				60
12	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-				60
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-				-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #: 1105	RRCID -> 243502	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10058	- 10427						
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1229	3	10	9	N	9				114
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	3	9	9	N	8				122
12	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1166	3	6	9	N	5				127
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-				-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID -> 243503	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10009	- 10382						
10	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2208	3	20	9	N	18	197	1		87
11	2370 N	1811	-0-	-559	-0-	1803	3	8	9	N	7				94
12	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	1923	3	14	9	N	13				107
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
02	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-				-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #: 1305	RRCID -> 244158	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9906	- 10378						
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-				99
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-				99
12	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1819	3			N	-0-				99
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				-0-
02	1914 N	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-				-0-
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2143	3	31	9	N	28	184	1			71
11	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2022	3	44	9	N	40					111
12	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2096	3	29	9	N	26					137
01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251				
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17	9	N	15	192	1			62
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	N	8					70
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5					75
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325				
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					112
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					112
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					112
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374				
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					113
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					113
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					113
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466				
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	97	3	6	9	N	5					60
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					60
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384				
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	63	1			62
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					62
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					62
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY					877099									
DILLMAN				WELL #:	3	RRCID -> 252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954	- 11260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	3138	-0-	38	38	3091 2	47 9	N		43			271
11		3000 N	3098	-0-	98	136	3053 2	45 9	N		41	190 1		122
12		3100 N	3066	-0-	94	102	3012 2	54 9	N		49			171
01		3025 N	2923	-0-	-102	-0-	2870 2	53 9	N		48			219
02		2813 X	2679	-0-	-134	-0-	2639 2	40 9	N		36			255
03		3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2791 2	35 9	N		32	195 1		92

DILLMAN				WELL #:	4	RRCID -> 254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	10008	- 11264	
10		2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2265 2	33 9	N		30			254
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2151 2	26 9	N		24	189 1		89
12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2243 2	23 9	N		21			110
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2199 2	31 9	N		28			138
*02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2097 2	25 9	N		23			161
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			161

DILLMAN				WELL #:	1401	RRCID -> 267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806	- 11148	
10		3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3260 2	31 9	N		28			277
11		3300 X	2995	-0-	-305	-0-	2995 2		N		-0-	153 1		124
12		DLQ G-10	3388	-0-	3388	3388	3348 2	40 9	N		36			160
01		DLQ G-10	3117	-0-	3117	6505	3069 2	48 9	N		44			204
02		DLQ G-10	3008	-0-	3008	9513	2980 2	28 9	N		25			229
03		DLQ G-10	3117	-0-	3117	12630	3071 2	46 9	N		42			271

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)					75200 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL			
BARBOUR ENERGY CORPORATION					049155									
CAMPBELL, J.				WELL #:	2056	RRCID -> 117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472	- 11496	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO					153429									
ISAACS 207				WELL #:	2	RRCID -> 111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364	- 11398	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)					75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC					744737									
CAMPBELL				WELL #:	1039	RRCID -> 088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124	- 11819	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N		-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB											
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302											
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062											
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134	
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	134	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134	
REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER											
TOP O TEXAS ENERGY, L.P. 862573											
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280											
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE											
SCS NEWTON OIL LLC 760234											
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69	
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN											
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005											
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221											
10	713 N	500	-0-	-213	-0-	500 2		N	-0-	-0-	
11	570 N	308	-0-	-262	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-	-0-	
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	-0-	
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-	-0-	
03	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1095 2		N	-0-	-0-	
RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131											
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099											
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	13 #	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	2	N	-0-			130
*05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-			130
*06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-			130
*07	15 #	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	2	N	-0-			130
*08	15 #	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	2	N	-0-			130
*09	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			130
*10	31 #	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-			130
*11	30 #	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-			130
*12	14 #	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	N	-0-			130
*01	14 #	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	2	N	-0-			130
*02	14 #	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	2	N	-0-			130
*03	14 #	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	2	N	-0-			130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	14	185	1	37
						15	9							
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	-0-			37
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	23	1	840	2	N	-0-			37
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-			37
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	N	-0-			37
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	-0-			37

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

10	620 N	174	-0-	-446	-0-	17	1	155	2	N	2			47
						2	9							
11	480 N	125	-0-	-355	-0-	13	1	112	2	N	-0-			47
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	10			57
						11	9							
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	N	-0-			57
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	N	2			59
						2	9							
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	592	2	N	7	1	8	65
						8	9							

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

10	341 N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-			120
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	24	1	208	2	N	-0-			120
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	N	-0-			120
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	N	-0-			120
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-			120
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	20	1	183	2	N	-0-			120

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.// 77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750														
TANDY		WELL #: 1300		RRCID -> 110798		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9008 - 9020						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORALEE				WELL #: 1300		RRCID -> 278831		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9141 - 9146				
10	0 W	1994	-0-	1994	21039	195	1	1776	2	N	21					186
						23	9									
11	0 W	1425	-0-	1425	22464	147	1	1278	2	N	-0-	144	1			42
12	0 W	1424	-0-	1424	23888	161	1	1263	2	N	-0-					42
01	0 W	1798	-0-	1798	25686	174	1	1616	2	N	7					49
						8	9									
02	7250	1527	-0-	-5723	19963	115	1	1401	2	N	10					59
						11	9									
*03	7750	1674	-0-	-6076	13887	164	1	1504	2	N	5					64
						6	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 6073		RRCID -> 252019		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 9894 - 10232						
10	97185 X	89759	-0-	-7426	-0-	88925	2	834	9	N	758	735	1			156
11	91440 X	84322	-0-	-7118	-0-	83920	2	402	9	N	365	366	1			155
12	91636 X	84323	-0-	-7313	-0-	83635	2	688	9	N	625	541	1			239
01	90396 X	82404	-0-	-7992	-0-	81633	2	771	9	N	701	742	1			198
*02	83955 X	75647	-0-	-8308	-0-	74984	2	663	9	N	603	549	1			252
03	89745 X	80457	-0-	-9288	-0-	79491	2	966	9	N	878	730	1			400

SUTTER'S MILL				WELL #: 270		RRCID -> 253028		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9900 - 10010				
10	15484 X	15484	-0-	-0-	-0-	670	1	14656	2	N	140	184	1			171
						4	4	154	9							
11	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	648	1	14808	2	N	218	192	1			197
						3	4	240	9							
12	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	670	1	15785	2	N	85					282
						4	4	94	9							
01	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	670	1	15950	2	N	77	188	1			171
						4	4	85	9							
*02	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	626	1	14895	2	N	391	365	1			197
						3	4	430	9							
*03	16724 X	16724	-0-	-0-	-0-	625	1	15907	2	N	172	193	1			176
						3	4	189	9							

FLOWERS BROTHERS				WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9870 - 9980				
10	45167 X	39395	-0-	-5772	-0-	658	1	38048	2	N	623	573	1			166
						4	4	685	9							
11	42060 X	37652	-0-	-4408	-0-	648	1	36725	2	N	251	181	1			236
						3	4	276	9							
12	42594 X	36463	-0-	-6131	-0-	669	1	35575	2	N	195	183	1	30	5	218
						4	4	215	9							
01	42098 X	36083	-0-	-6015	-0-	669	1	35175	2	N	214	185	1			247
						4	4	235	9							
*02	37874 X	32695	-0-	-5179	-0-	624	1	31250	2	N	744	748	1			243
						3	4	818	9							
03	39401 X	32662	-0-	-6739	-0-	625	1	31581	2	N	412	366	1			289
						3	4	453	9							

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	268827	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	10032 - 10178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-			52	2	1 4	N	27		230
								30	9					
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	4		N	-0-		230

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		9073	RRCID ->	276596	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	9970 - 10070		
10	87327 X	77837	-0-	-9490	-0-	76875	2	2	4	N	873	731	1	213
						960	9							
11	80130 X	73157	-0-	-6973	-0-	72656	2	2	4	N	454	558	1	109
						499	9							
12	79732 X	72889	-0-	-6843	-0-	72196	2	2	4	N	628	562	1	175
						691	9							
01	79732 X	74781	-0-	-4951	-0-	73862	2	2	4	N	834	755	1	254
						917	9							
*02	73950 X	70903	-0-	-3047	-0-	70437	2	2	4	N	422	385	1	291
						464	9							
03	77841 X	589	-0-	-77252	-0-	2	4	587	9	N	534	573	1	252

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		10	RRCID ->	276597	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10120 - 10390		
10	7378 X	6541	-0-	-837	-0-	6399	2	2	4	N	127	175	1	12
						140	9							
11	6300 X	6112	-0-	-188	-0-	6063	2	2	4	N	43			55
						47	9							
12	6510 X	6415	-0-	-95	-0-	6245	2	2	4	N	153			208
						168	9							
01	6541 X	6015	-0-	-526	-0-	5960	2	2	4	N	48	185	1	71
						53	9							
*02	6119 X	5668	-0-	-451	-0-	5530	2	2	4	N	124			195
						136	9							
03	6541 X	30	-0-	-6511	-0-	2	4	28	9	N	25	191	1	29

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	265482	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9890 - 9990		
10	1984 N	1177	-0-	-807	-0-	1164	2	13	9	N	12			142
11	1590 N	1215	-0-	-375	-0-	1043	2	172	9	N	156	181	1	117
12	1736 N	294	-0-	-1442	-0-	293	2	1	9	N	1	1	8	117
01	1178 N	456	-0-	-722	-0-	456	2			N	-0-			117
02	1189 N	352	-0-	-837	-0-	352	2			N	-0-			117
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			117

MILLS 2		WELL #:		3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10180 - 15596		
10	40269 X	38190	-0-	-2079	-0-	37127	2	1063	9	N	966	1125	1	169
11	38400 X	36149	-0-	-2251	-0-	35080	2	1069	9	N	972	712	1	429
12	39525 X	36839	-0-	-2686	-0-	35693	2	1146	9	N	1042	1096	1	375
01	39525 X	36005	-0-	-3520	-0-	35008	2	997	9	N	906	930	1	350
02	35728 X	33392	-0-	-2336	-0-	32468	2	924	9	N	840	899	1	291
03	38192 X	35118	-0-	-3074	-0-	34292	2	826	9	N	751	897	1	139

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328												
10	14415	X	12401	-0-	-2014	-0-	10171	2	2158	3	N	108
							72	9				
11	14760	X	11703	-0-	-3057	-0-	9559	2	2028	3	N	213
							116	9				
12	13764	X	9611	-0-	-4153	-0-	7820	2	1659	3	N	155
							132	9				
01	13764	X	7570	-0-	-6194	-0-	6002	2	1273	3	N	234
							295	9				
02	12151	X	7322	-0-	-4829	-0-	5858	2	1243	3	N	243
							221	9				
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	243

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084												
10	14105	X	12444	-0-	-1661	-0-	12279	2	165	9	N	186
11	13110	X	11718	-0-	-1392	-0-	11593	2	125	9	N	300
12	12524	X	11870	-0-	-654	-0-	11772	2	98	9	N	83
01	12524	X	11574	-0-	-950	-0-	11423	2	151	9	N	220
02	11716	X	10540	-0-	-1176	-0-	10412	2	128	9	N	142
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	142

SUTTER'S MILL "A" WELL #: 171 RRCID -> 253426 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10062 - 10172												
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	118
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	118
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	56
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	56
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218												
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	122	2	172	9	N	187
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	97	2	163	9	N	335
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	78	2	103	9	N	248
01	279	N	112	-0-	-167	-0-	7	2	105	9	N	166
02	261	N	117	-0-	-144	-0-	8	2	109	9	N	265
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	265

RUSSELL WELL #: 1075 RRCID -> 254351 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10070 - 10226												
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/03/2015												

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
J. L. FLOWERS		WELL #:		5079	RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	9908	-	10070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		6169 X	4873	-0-	-1296	-0-	4855 2	18 9	N	16			164	
11		5370 X	4664	-0-	-706	-0-	4649 2	15 9	N	14			178	
12		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4788 2	10 9	N	9			187	
01		5177 X	4723	-0-	-454	-0-	4716 2	7 9	N	6			193	
02		4814 X	4032	-0-	-782	-0-	3999 2	33 9	N	30	172 1		51	
03		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			51	

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		6074H	RRCID ->	262331	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10150	-	12248
10		74635 X	74635	-0-	-0-	-0-	74505 2	130 9	N	118			307	
11		80370 X	67639	-0-	-12731	-0-	67515 2	124 9	N	113	188 1		232	
12		81429 X	81429	-0-	-0-	-0-	81172 2	257 9	N	234	191 1		275	
01		78864 X	76590	-0-	-2274	-0-	76457 2	133 9	N	121	186 1		210	
02		72761 X	66389	-0-	-6372	-0-	66253 2	136 9	N	124	191 1		143	
03		78864 X	NO RPT	-0-	-78864	-0-			N	NO RPT			143	

J.L. FLOWERS		WELL #:		6079H	RRCID ->	265071	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10166	-	12482
10		49383 X	43024	-0-	-6359	-0-	42939 2	85 9	N	77			237	
11		47550 X	40532	-0-	-7018	-0-	40374 2	158 9	N	144	196 1		185	
12		48794 X	40526	-0-	-8268	-0-	40241 2	285 9	N	259	191 1		253	
01		48329 X	36768	-0-	-11561	-0-	36613 2	155 9	N	141	190 1		204	
02		45008 X	35205	-0-	-9803	-0-	34986 2	219 9	N	199	190 1		213	
03		43028 X	NO RPT	-0-	-43028	-0-			N	NO RPT			213	

MINCHEW		WELL #:		3072	RRCID ->	265127	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	9904	-	10020
10		3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2830 2	67 9	N	61	191 1		132	
11		2970 X	2870	-0-	-100	-0-	2764 2	106 9	N	96			228	
12		3007 X	2752	-0-	-255	-0-	2665 2	87 9	N	79	190 1		117	
01		2883 N	2813	-0-	-70	-0-	2663 2	150 9	N	136			253	
02		2784 N	2510	-0-	-274	-0-	2411 2	99 9	N	90	191 1		152	
03		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			152	

MARTIN TRUST		WELL #:		6081H	RRCID ->	265532	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	10036	-	12604
10		18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	18638 2	153 9	N	139	197 1		172	
11		20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	20214 2	244 9	N	222	194 1		200	
12		20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	19823 2	190 9	N	173	191 1		182	
01		19251 X	19118	-0-	-133	-0-	18952 2	166 9	N	151	193 1		140	
02		18009 X	17213	-0-	-796	-0-	17046 2	167 9	N	152			292	
03		19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-			N	NO RPT			292	

W. FLOWERS		WELL #:		2069H	RRCID ->	267293	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	10330	-	12097
10		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11138 2	97 9	N	88	192 1		238	
11		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10415 2	96 9	N	87			325	
12		11253 X	9654	-0-	-1599	-0-	9576 2	78 9	N	71	128 1		268	
01		11253 X	10133	-0-	-1120	-0-	10050 2	83 9	N	75			343	
02		10527 X	2700	-0-	-7827	-0-	2661 2	39 9	N	35			378	
03		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			N	NO RPT			378	

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074H	RRCID ->	267296	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	10293	-	13918
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			141	
11		300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2		N	-0-			141	
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-			141	
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2		N	-0-			141	
02		203 N	163	-0-	-40	-0-	162 2	1 9	N	1			142	
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			142	

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
10	46748 X	28149	-0-	-18599	-0-	27793	2	356	9	N	324	360
11	28770 X	26847	-0-	-1923	-0-	26491	2	356	9	N	324	295
12	29264 X	26708	-0-	-2556	-0-	26349	2	359	9	N	326	247
01	29264 X	25892	-0-	-3372	-0-	25547	2	345	9	N	314	367
02	26796 X	23482	-0-	-3314	-0-	23174	2	308	9	N	280	260
03	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT	260

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300												
10	12090 X	9376	-0-	-2714	-0-	9245	2	131	9	N	119	121
11	9840 X	6946	-0-	-2894	-0-	6836	2	110	9	N	100	221
12	10044 X	4988	-0-	-5056	-0-	4806	2	182	9	N	165	198
01	10044 X	6368	-0-	-3676	-0-	6190	2	178	9	N	162	172
02	9396 X	5622	-0-	-3774	-0-	5490	2	132	9	N	120	292
03	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT	292

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590												
10	30752 X	29751	-0-	-1001	-0-	29447	2	304	9	N	276	290
11	29760 X	28021	-0-	-1739	-0-	27816	2	205	9	N	186	285
12	30566 X	28037	-0-	-2529	-0-	27898	2	139	9	N	126	213
01	30566 X	27331	-0-	-3235	-0-	27067	2	264	9	N	240	260
02	27840 X	25305	-0-	-2535	-0-	25030	2	275	9	N	250	316
03	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT	316

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795												
10	64666 X	58557	-0-	-6109	-0-	58171	2	386	9	N	351	293
11	62670 X	55046	-0-	-7624	-0-	54663	2	383	9	N	348	447
12	64666 X	54430	-0-	-10236	-0-	54055	2	375	9	N	341	219
01	60512 X	52483	-0-	-8029	-0-	52150	2	333	9	N	303	328
02	56608 X	47241	-0-	-9367	-0-	46936	2	305	9	N	277	225
03	58559 X	NO RPT	-0-	-58559	-0-					N	NO RPT	225

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770												
10	108005 X	108005	-0-	-0-	-0-	21498	2	85991	3	N	469	498
11	105870 X	92558	-0-	-13312	-0-	18427	2	73711	3	N	382	302
12	108035 X	103001	-0-	-5034	-0-	20507	2	82030	3	N	422	343
01	108004 X	99639	-0-	-8365	-0-	19844	2	79377	3	N	380	337
02	101036 X	89962	-0-	-11074	-0-	17911	2	71648	3	N	366	330
03	108004 X	NO RPT	-0-	-108004	-0-					N	NO RPT	330

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795														
FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	46748 X	42479	-0-	-4269	-0-	42174	2	305	9	N	277	189	1	338
11	44580 X	39874	-0-	-4706	-0-	39582	2	292	9	N	265	371	1	232
12	46066 X	39626	-0-	-6440	-0-	39354	2	272	9	N	247	192	1	287
01	46066 X	36632	-0-	-9434	-0-	36346	2	286	9	N	260	382	1	165
02	41586 X	35105	-0-	-6481	-0-	34736	2	369	9	N	335	192	1	308
03	42470 X	NO RPT	-0-	-42470	-0-					N	NO RPT			308

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624														
10	66030 X	54256	-0-	-11774	-0-	53531	2	725	9	N	659	570	1	360
11	71853 X	71853	-0-	-0-	-0-	71178	2	675	9	N	614	581	1	393
12	87411 X	87411	-0-	-0-	-0-	86607	2	804	9	N	731	577	1	547
01	68828 X	68828	-0-	-0-	-0-	68170	2	658	9	N	598	792	1	353
02	61161 X	58145	-0-	-3016	-0-	57274	2	871	9	N	792	769	1	376
03	65379 X	NO RPT	-0-	-65379	-0-					N	NO RPT			376

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765														
10	50778 X	42695	-0-	-8083	-0-	42341	2	354	9	N	322	189	1	445
11	46350 X	36662	-0-	-9688	-0-	36420	2	242	9	N	220	385	1	280
12	44857 X	39194	-0-	-5663	-0-	38830	2	364	9	N	331	368	1	243
01	44857 X	37790	-0-	-7067	-0-	37198	2	592	9	N	538	373	1	408
02	41963 X	31008	-0-	-10955	-0-	30742	2	266	9	N	242	357	1	293
03	42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT			293

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443														
10	62372 X	50912	-0-	-11460	-0-	50350	2	562	9	N	511	381	1	457
11	55800 X	47346	-0-	-8454	-0-	46834	2	512	9	N	465	574	1	348
12	55769 X	46003	-0-	-9766	-0-	45494	2	509	9	N	463	557	1	254
01	52080 X	43123	-0-	-8957	-0-	42653	2	470	9	N	427	388	1	293
02	47618 X	40666	-0-	-6952	-0-	40207	2	459	9	N	417	382	1	328
03	50902 X	NO RPT	-0-	-50902	-0-					N	NO RPT			328

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432														
10	104005 X	84005	-0-	-20000	-0-	82316	2	1689	9	N	1535	1518	1	460
11	94560 X	80702	-0-	-13858	-0-	79129	2	1573	9	N	1430	1340	1	550
12	95697 X	77580	-0-	-18117	-0-	75919	2	1661	9	N	1510	1697	1	363
01	91140 X	78554	-0-	-12586	-0-	77063	2	1491	9	N	1355	1343	1	375
02	82476 X	72856	-0-	-9620	-0-	71479	2	1377	9	N	1252	1338	1	289
03	84010 X	NO RPT	-0-	-84010	-0-					N	NO RPT			289

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340														
10	66154 X	40945	-0-	-25209	-0-	40541	2	404	9	N	367	373	1	216
11	54870 X	38611	-0-	-16259	-0-	38222	2	389	9	N	354	194	1	376
12	47213 X	39129	-0-	-8084	-0-	38751	2	378	9	N	344	460	1	260
01	47213 X	38920	-0-	-8293	-0-	38382	2	538	9	N	489	388	1	361
02	41412 X	34105	-0-	-7307	-0-	33636	2	469	9	N	426	578	1	209
03	40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT			209

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581														
10	37311 X	37311	-0-	-0-	-0-	36366	2	945	9	N	859	758	1	504
11	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	33325	2	880	9	N	800	765	1	539
12	41075 X	32892	-0-	-8183	-0-	32011	2	881	9	N	801	969	1	371
01	41075 X	31597	-0-	-9478	-0-	30740	2	857	9	N	779	758	1	392
02	37091 X	29743	-0-	-7348	-0-	28988	2	755	9	N	686	686	1	392
03	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					N	NO RPT			392

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1723	2	N	-0-		20
						2	4						
11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	2	N	-0-		20
						2	4						
12	1705 X	1600	-0-	-105	-0-	46	1	1552	2	N	-0-		20
						2	4						
01	1767 X	1646	-0-	-121	-0-	48	1	1596	2	N	-0-		20
						2	4						
02	1653 X	1345	-0-	-308	-0-	43	1	1300	2	N	-0-		20
						2	4						
*03	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	2	N	-0-		20
						2	4						

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

10	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			62
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			62
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			62
01	2294 X	1832	-0-	-462	-0-	1832	3		N	-0-			62
02	2146 X	1433	-0-	-713	-0-	1433	3		N	-0-			62
03	2294 X	1676	-0-	-618	-0-	1676	3		N	-0-			62

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PAYNE -A- WELL #: 1 RRCID -> 064657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9721 - 9734

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RULER (MORROW UPPER)		//CONT.//		78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCMORDIE BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	070156	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9730 - 9752
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			7
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			7
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			7
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			7
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			7
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			7

ST. CLAIR (GRANITE WASH)				79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
MARTIN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	062460	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9164 - 9180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299

TIPPS, O. R.		WELL #:		1	RRCID ->	067376	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9316 - 9394
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

APACHE CORPORATION		WELL #:		027200	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443
MCMORDIE 88				5								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

MCMORDIE 89		WELL #:		2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	905 2	11 9	N	10			145
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	961 2	48 9	N	44			189
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1062 2	40 9	N	36	176 1		49
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	958 2	61 9	N	55			104
02	986 N	854	-0-	-132	-0-	823 2	31 9	N	28			132
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	902 2	44 9	N	40			172

MCMORDIE 89		WELL #:		3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			177
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			177
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	108 1		69
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			69
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			69
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			69

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 4089		RRCID -> 218381	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9016	- 9534	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		160
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2	N	-0-	89 1	71
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2	N	-0-		71
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		71
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		71
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		71

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606		
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2429	2	54 9 N	49	172 1	108
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	57 9 N	52	81 1	79
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2490	2	78 9 N	71		150
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1777	2	33 9 N	30		180
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1878	2	42 9 N	38		218
*03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2390	2	62 9 N	56		274

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631		
10	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	1069	1	21649 2 N	538	542 1	219
						592	9				
11	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	1044	1	19270 2 N	350	367 1	202
						385	9				
12	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	980	1	19371 2 N	360	364 1	198
						396	9				
01	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	934	1	19497 2 N	447	535 1	110
						492	9				
02	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	802	1	17146 2 N	449	371 1	188
						494	9				
*03	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	944	1	18408 2 N	499	187 1	500
						549	9				

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174		
10	8370 X	5724	-0-	-2646	-0-	5614	2	110 9 N	100	185 1	45
11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4472	2	92 9 N	84		129
12	4960 X	2914	-0-	-2046	-0-	2870	2	44 9 N	40		169
01	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4423	2	96 9 N	87	181 1	75
02	4640 X	3799	-0-	-841	-0-	3707	2	92 9 N	84		159
03	4960 X	3584	-0-	-1376	-0-	3526	2	58 9 N	53	179 1	33

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014			TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642		
10	141856 X	93588	-0-	-48268	-0-	92558	2	1030 9 N	936	916 1	182
11	84082 X	84082	-0-	-0-	-0-	83332	2	750 9 N	682	565 1	299
12	90923 X	81220	-0-	-9703	-0-	80449	2	771 9 N	701	757 1	243
01	90923 X	76012	-0-	-14911	-0-	75423	2	589 9 N	535	560 1	218
02	85057 X	66673	-0-	-18384	-0-	65811	2	862 9 N	784	561 1	441
03	90923 X	67320	-0-	-23603	-0-	66508	2	812 9 N	738	933 1	246

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 1077	RRCID -> 058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	7 1	595 3	N	-0-			20
						2 4						
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	7 1	546 3	N	-0-			20
						2 4						
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	11 1	580 3	N	-0-			20
						3 4						
01	1054 N	590	-0-	-464	-0-	24 1	564 3	N	-0-			20
						2 4						
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11 1	553 3	N	-0-			20
						2 4						
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	12 1	574 3	N	62			82
						2 4	68 9					

JONES				WELL #: 1	RRCID -> 061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9444 - 9487	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			81
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			81
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5		77

MCMORDIE 128				WELL #: 1	RRCID -> 064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9324 - 9357	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

JONES				WELL #: 3	RRCID -> 065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	9324 - 9576	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	168 3	N	-0-			72
						2 4						
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	8 1	161 3	N	2			74
						2 4	2 9					
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	153 3	N	3			77
						2 4	3 9					
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	202 3	N	-0-			77
						2 4						
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	N	2			79
						2 4	2 9					
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	6 1	136 3	N	-0-			79
						2 4						

CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 2077	RRCID -> 073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9368 - 9568	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	181 3	N	-0-			57
						2 4						
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	180 3	N	-0-			57
						2 4						
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	7 1	167 3	N	-0-			57
						2 4						
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	6 1	146 3	N	-0-			57
						2 4						
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	6 1	159 3	N	-0-			57
						2 4						
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	176 3	N	34			91
						2 4	37 9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
MCMORDIE 86												
//CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
//CONT.// 040798												
WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	11 1	645 3	N	-0-		30
							2 4					
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	15 1	726 3	N	-0-		30
							2 4					
12		744 N	663	-0-	-81	-0-	11 1	649 3	N	-0-		30
							3 4					
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	18 1	804 3	N	-0-		30
							2 4					
02		725 N	610	-0-	-115	-0-	9 1	455 3	N	131		161
							2 4	144 9				
*03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	12 1	636 3	N	12		173
							2 4	13 9				

MCMORDIE												
WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817												
10		682 N	526	-0-	-156	-0-	9 1	431 3	N	76	172 1	52
							2 4	84 9				
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	7 1	825 3	N	29		81
							2 4	32 9				
12		682 N	549	-0-	-133	-0-	8 1	522 3	N	15		96
							2 4	17 9				
01		806 N	522	-0-	-284	-0-	5 1	515 3	N	-0-		96
							2 4					
02		841 N	591	-0-	-250	-0-	5 1	581 3	N	3		99
							2 4	3 9				
*03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	17 1	641 3	N	10	5 5	104
							2 4	11 9				

JONES												
WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770												
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	18 1	959 3	N	-0-		45
							2 4					
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	21 1	975 3	N	-0-		45
							2 4					
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	16 1	908 3	N	-0-		45
							2 4					
01		992 N	958	-0-	-34	-0-	16 1	843 3	N	88		133
							2 4	97 9				
02		957 N	899	-0-	-58	-0-	16 1	870 3	N	10		143
							2 4	11 9				
03		930 N	914	-0-	-16	-0-	17 1	873 3	N	20		163
							2 4	22 9				

CHRISTIE-TIPPS 77												
WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058												
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3		N	-0-		54
11		480 N	336	-0-	-144	-0-	335 3	1 9	N	1		55
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	841 3	15 9	N	14		69
01		527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-		69
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	556 3	9 9	N	8		77
03		868 N	599	-0-	-269	-0-	551 3	48 9	N	44		121

MCMORDIE												
WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					176
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

10	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	21	1	1307	3	N	-0-					141
						2	4									
11	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	20	1	1236	3	N	17					158
						2	4				19	9				
12	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	20	1	1221	3	N	-0-					158
						2	4									
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	20	1	1236	3	N	3					161
						2	4				3	9				
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1293	3	N	-0-					161
						2	4									
*03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	23	1	1507	3	N	5					166
						2	4				6	9				

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					77
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					77
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	515	3		2	N	2					79
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					79
02	580 N	532	-0-	-48	-0-	532	3			N	-0-					79
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					79

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	11	1	933	3	N	-0-					58
						2	4									
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	10	1	900	3	N	159	176	1	41	5	-0-
						2	4				175	9				
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	963	3	N	-0-					-0-
						2	4									
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	12	1	950	3	N	-0-					-0-
						2	4									
02	1044 N	890	-0-	-154	-0-	12	1	876	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	12	1	936	3	N	62					62
						2	4				68	9				

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	23	1	1248	3	N	56					81
						2	4				62	9				
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	13					94
						2	4				14	9				
12	682 N	251	-0-	-431	-0-	5	1	244	3	N	-0-					94
						2	4									
01	1612 N	230	-0-	-1382	-0-	4	1	213	3	N	10					104
						2	4				11	9				
02	464 N	290	-0-	-174	-0-	5	1	275	3	N	7					111
						2	4				8	9				
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	N	22					133
						2	4				24	9				

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 6086		RRCID -> 163913	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9544	- 9992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	3	N	70			102
						2	4	77	9					
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1317	3	N	21			123
						2	4	23	9					
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	16	1	1174	3	N	70			193
						2	4	77	9					
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	16	1	1162	3	N	33	176	1	50
						2	4	36	9					
02	1160 N	1147	-0-	-13	-0-	15	1	1098	3	N	29			79
						2	4	32	9					
*03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	15	1	1216	3	N	52			131
						2	4	57	9					
MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 8932 - 9606		
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2735	3	100	9	N	91	178	1	34
						2	4	81	9	N	74			108
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2297	3	1	4	N	16			124
						2	4	18	9					
12	2883 N	2299	-0-	-584	-0-	2280	3	41	9	N	37			161
						18	9	1	4	N	20			181
01	3069 X	1998	-0-	-1071	-0-	1957	3	22	9					
						2	4	1917	3	N	41			222
02	2291 N	1940	-0-	-351	-0-	1917	3	45	9	N	41			
						2	4							
03	2294 N	1773	-0-	-521	-0-	1728	3							
						2	4							
MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9390 - 9430		
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	37	1	1659	3	N	39			65
						2	4	43	9					
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	39	1	1765	3	N	32			97
						2	4	35	9					
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	3	N	26			123
						2	4	29	9					
01	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	37	1	1686	3	N	32			155
						2	4	35	9					
02	1769 N	1587	-0-	-182	-0-	34	1	1528	3	N	21			176
						2	4	23	9					
03	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	32	1	1648	3	N	51			227
						2	4	56	9					
MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 9480 - 9531		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 9510 - 9530		
10	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	29	1	1679	3	N	55			156
						2	4	61	9					
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	32	1	1857	3	N	4			160
						2	4	4	9					
12	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	32	1	1754	3	N	39	185	1	14
						2	4	43	9					
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	32	1	1760	3	N	8			22
						2	4	9	9					
02	1827 N	1673	-0-	-154	-0-	30	1	1586	3	N	50			72
						2	4	55	9					
03	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	28	1	1683	3	N	42			114
						2	4	46	9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCMORDIE		WELL #:		7	RRCID ->	182917	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9640 - 9659		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	53	-0-	-3047	-0-	5	1	46	3	N	-0-			161
						2	4							
11	3000 X	34	-0-	-2966	-0-	1	1	31	3	N	-0-			161
						2	4							
12	1953 X	23	-0-	-1930	-0-	21	3	2	4	N	-0-			161
01	620 X	2	-0-	-618	-0-	2	4			N	-0-			161
02	174 X	39	-0-	-135	-0-	1	1	36	3	N	-0-			161
						2	4							
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-			161
MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9430 - 9450		
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	546	3	N	-0-			20
						2	4							
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	618	3	N	-0-			20
						2	4							
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	N	-0-			20
						2	4							
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	N	138			158
						2	4	152	9					
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	N	30	185 1		3
						2	4	33	9					
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	16	1	611	3	N	14			17
						2	4	15	9					
MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9836 - 9914		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9490 - 9510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9560 - 9580		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	17	1	1132	3	N	109			138
						2	4	120	9					
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	21	1	1269	3	N	-0-			138
						2	4							
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	28	1	1184	3	N	-0-			138
						2	4							
01	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	23	1	1043	3	N	-0-			138
						2	4							
02	1247 N	961	-0-	-286	-0-	12	1	933	3	N	13			151
						2	4	14	9					
03	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	12	1	987	3	N	-0-			151
						2	4							
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554														
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	4	1	242	3	N	-0-			24
						2	4							
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	4	1	162	3	N	-0-			24
						2	4							
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	N	-0-			24
						2	4							
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-			24
						2	4							
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-			24
						2	4							
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	N	-0-			24
						2	4							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013 - PLUGGED 09/16/13														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027														
10	56652 X	10716	-0-	-45936	-0-	10467	3	249	9	N	226	181	1	418
11	27390 X	6655	-0-	-20735	-0-	6515	3	140	9	N	127	358	1	187
12	28303 X	7005	-0-	-21298	-0-	6792	3	213	9	N	194	177	1	204
01	28303 X	5651	-0-	-22652	-0-	5465	3	186	9	N	169	179	1	194
02	10034 X	9364	-0-	-670	-0-	9155	3	209	9	N	190	176	1	208
03	10726 X	7324	-0-	-3402	-0-	7126	3	198	9	N	180	177	1	211
CREST RESOURCES, INC. 189901														
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701														
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	465	2	22	9	N	20			1457
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-	190	1	1267
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			1267
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	461	2	17	9	N	15			1282
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			1282
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1282

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1664	2	1	9	N	1	260 1	1772
11	1620 N	1567	-0-	-53	-0-	1534	2	33	9	N	30		1802
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1589	2	10	9	N	9		1811
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	2	14	9	N	13		1824
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-		1824
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1824

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-		55
11	1260 N	771	-0-	-489	-0-	771	2			N	-0-		55
12	1054 N	363	-0-	-691	-0-	363	2			N	-0-		55
01	1085 N	708	-0-	-377	-0-	563	2	145	9	N	132		187
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		187
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		187

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3159	2	131	9	N	119	179 1	165
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3040	2	155	9	N	141	184 1	122
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3418	2	168	9	N	153		275
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3204	2	119	9	N	108	181 1	202
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2946	2	133	9	N	121	188 1	135
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		135

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

10	1984 X	1542	-0-	-442	-0-	1542	2			N	-0-		90
11	1920 X	1372	-0-	-548	-0-	1372	2			N	-0-		90
12	1984 X	1660	-0-	-324	-0-	1652	2	8	9	N	7		97
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-		97
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-		97
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		97

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-		52
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		52
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		52
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		52
02	29 N	11	-0-	-18	-0-					N	-0-		52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8936 - 9540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-		68
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	510 2		N	-0-		68
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		68
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		68
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		68
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		68

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9110 - 9736	
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2614 2	127 9	N	115		243
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2395 2	101 9	N	92	170 1	165
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2206 2	80 9	N	73		238
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1863 2	61 9	N	55	170 1	123
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1808 2	79 9	N	72		195
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		195

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9264 - 9872	
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-		98
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-		98
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		98
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2362 2	131 9	N	119		217
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		217
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		217

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8772 - 9738	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9630 - 9730	
10	14B2 EXT	3934	-0-	3934	4429	3593 2	341 9	N	310	182 1	333
11	14B2 EXT	3124	-0-	3124	7553	2918 2	206 9	N	187	348 1	172
12	14B2 EXT	1635	-0-	1635	9188	1566 2	69 9	N	63		235
01	14B2 EXT	1007	-0-	1007	10195	953 2	54 9	N	49	179 1	105
02	10900 X	705	-0-	-10195	-0-	680 2	25 9	N	23		128
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9172 - 9860	
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1872 2	154 9	N	140	183 1	152
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1655 2	155 9	N	141	180 1	113
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1756 2	151 9	N	137		250
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1567 2	141 9	N	128	180 1	198
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1746 2	143 9	N	130	181 1	147
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		147

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9626 - 9736	
10	3100 N	5627	-0-	2527	8642	5425 2	202 9	N	184	180 1	197
11	12045 X	3403	-0-	-8642	-0-	3289 2	114 9	N	104	181 1	120
12	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2303 2	130 9	N	118		238
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3554 2	156 9	N	142	180 1	200
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3163 2	146 9	N	133	188 1	145
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		145

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1743	2	417	9	N	379	247	1	345	
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	1960	2	525	9	N	477	564	1	258	
12	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	992	2	158	9	N	144	192	1	210	
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2219	2	737	9	N	670	568	1	312	
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1651	2	418	9	N	380	575	1	117	
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1523	2	440	9	N	400	384	1	133	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

10	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	31	1	1716	2	N	-0-			202
11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	30	1	1638	2	N	-0-			202
12	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	26	1	1581	2	N	-0-			202
01	3100 N	3352	-0-	252	252	31	1	3321	2	N	-0-			202
02	1853 N	1601	-0-	-252	-0-	29	1	1572	2	N	-0-			202
*03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	2	N	-0-			202

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	31	1	4074	2	N	89	191	1	178
11	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	30	1	3985	2	N	60			238
12	4433 X	4197	-0-	-236	-0-	66	9	4114	2	N	47			285
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	31	1	4137	2	N	98	198	1	185
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	108	9	3903	2	N	60			245
*03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	66	9	4210	2	N	45			290
						31	1							
						50	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	31	1	3885	2	N	86	184	1	177
11	3900 X	3643	-0-	-257	-0-	95	9	3523	2	N	83			260
12	3968 X	3383	-0-	-585	-0-	29	1	3293	2	N	58			318
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	91	9	4562	2	N	170	368	1	120
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	26	1	3890	2	N	82			202
*03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	64	9	4088	2	N	71			273
						31	1							
						187	9							
						29	1							
						90	9							
						31	1							
						78	9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	31	1	2381	2	N	110			435
11	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	121	9	2242	2	N	66	193	1	308
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	30	1	2410	2	N	90			398
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	73	9	2423	2	N	168	392	1	174
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	N	69			243
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	185	9	2387	2	N	113	197	1	159
						29	1							
						76	9							
						31	1							
						124	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE "86"		WELL #: 863		RRCID -> 236264		COMPL. DATE 04/17/2008				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	25			192
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	28	9	1654	2	N	25			217
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	27	1	1290	2	N	18			235
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1114	2	N	18			253
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	20	9	1348	2	N	15			268
*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	29	1	1630	2	N	32	192	1	108
						20	9							
						29	1							
						17	9							
						31	1							
						35	9							
MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568				
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	31	1	5051	2	N	90			337
11	5340 X	5069	-0-	-271	-0-	99	9	4941	2	N	89	196	1	230
12	5270 X	4170	-0-	-1100	-0-	30	1	4084	2	N	55			285
01	5270 X	5222	-0-	-48	-0-	98	9	5068	2	N	113	196	1	202
02	4930 X	4623	-0-	-307	-0-	25	1	4521	2	N	66			268
03	5239 X	4948	-0-	-291	-0-	61	9	4818	2	N	90	196	1	162
						30	1							
						124	9							
						29	1							
						73	9							
						31	1							
						99	9							
MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048				
10	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	31	1	2605	2	N	47			317
11	2640 N	2402	-0-	-238	-0-	52	9	2346	2	N	25			342
12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	N	78			420
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	28	9	2716	2	N	88	193	1	315
02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2503	2	N	68			383
03	2852 N	2838	-0-	-14	-0-	97	9	2709	2	N	89	184	1	288
						29	1							
						75	9							
						31	1							
						98	9							
MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908				
10	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	31	1	2421	2	N	-0-			218
11	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	29	1	2307	2	N	22			240
12	2511 N	2477	-0-	-34	-0-	24	9	2412	2	N	31			271
01	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	31	1	2220	2	N	24			295
02	2291 N	2171	-0-	-120	-0-	34	9	2107	2	N	32	192	1	135
03	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	28	1	2354	2	N	38			173
						26	9							
						29	1							
						35	9							
						31	1							
						42	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2	RRCID ->	242614	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9911 - 10220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	1798	-0-	-1240	-0-	31	1	1733	2	N	31	193 1	110
						34	9						
11	2940 X	1501	-0-	-1439	-0-	30	1	1436	2	N	32		142
						35	9						
12	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	31	1	2878	2	N	31		173
						34	9						
01	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	31	1	2746	2	N	17		190
						19	9						
02	2842 X	2581	-0-	-261	-0-	29	1	2528	2	N	22		212
						24	9						
03	2945 X	2702	-0-	-243	-0-	31	1	2642	2	N	26		238
						29	9						

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		3	RRCID ->	244270	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9764 - 10114	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	N	-0-		183
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	30	1	62	2	N	-0-		183
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-		183
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-		183
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	101	2	N	-0-		183
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-		183

JONES		WELL #:		851	RRCID ->	244573	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9423 - 9936	
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	31	1	3156	2	N	80	185 1	175
						88	9						
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	30	1	3097	2	N	33		208
						36	9						
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	31	1	3372	2	N	49		257
						54	9						
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	31	1	3298	2	N	84	190 1	151
						92	9						
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	29	1	3087	2	N	64		215
						70	9						
*03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	31	1	3376	2	N	55		270
						61	9						

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		781	RRCID ->	244599	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9950 - 10350	
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	31	1	1681	2	N	20		198
						22	9						
11	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	27	1	1491	2	N	15		213
						17	9						
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	31	1	1947	2	N	25		238
						28	9						
01	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	31	1	1670	2	N	20		258
						22	9						
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	29	1	1587	2	N	20	203 1	75
						22	9						
03	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	31	1	1615	2	N	20		95
						22	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-			120
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	2			122
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	6			128
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	N	7			135
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	N	12			147
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	13			160

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	31	1	4199	2	N	42	187	1	246
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	30	1	4220	2	N	23			269
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	30	1	4281	2	N	35			304
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	31	1	4273	2	N	29			333
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	29	1	4183	2	N	23			356
*03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	31	1	3651	2	N	12			368

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

10	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	31	1	1866	2	N	-0-			148
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	30	1	1747	2	N	30			178
12	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	26	1	1597	2	N	30			208
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2063	2	N	39			247
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	29	1	1744	2	N	33	198	1	82
*03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	18			100

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

10	2325 N	2047	-0-	-278	-0-	31	1	1970	2	N	42	184	1	203
11	2100 N	1864	-0-	-236	-0-	30	1	1821	2	N	12			215
12	2077 N	1782	-0-	-295	-0-	26	1	1728	2	N	25			240
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2173	2	N	50			290
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	29	1	1898	2	N	37			327
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	31	1	2016	2	N	43	188	1	182

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1294		RRCID -> 250641	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8897	- 9631			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	30	1	1707	2	N	59		222
11	1980 N	1655	-0-	-325	-0-	65	9	1582	2	N	40		262
12	1953 N	1355	-0-	-598	-0-	44	9	1301	2	N	26		288
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	25	1	1764	2	N	44		332
02	1595 N	1576	-0-	-19	-0-	29	1	1496	2	N	46	185 1	193
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	51	9	1653	2	N	53		246
						31	1						
						58	9						

MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9800		- 10142	
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	31	1	264	2	N	-0-		270
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-		270
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	24	1	265	2	N	-0-		270
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-		270
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	-0-		270
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	-0-		270

MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9804		- 12561	
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	31	1	3759	2	N	63		380
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	69	9	3666	2	N	77		457
12	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	30	1	4202	2	N	66		523
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	85	9	4255	2	N	114	187 1	450
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	31	1	3987	2	N	88	186 1	352
*03	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	125	9	4792	2	N	71		423
						29	1						
						97	9						
						31	1						
						78	9						

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 10006		- 14089	
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	31	1	6555	2	N	161	185 1	166
11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	177	9	6460	2	N	150		316
12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	30	1	6835	2	N	118		434
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	165	9	6767	2	N	179	378 1	235
02	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	31	1	6538	2	N	142		377
*03	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	130	9	6845	2	N	143	187 1	333
						31	1						
						157	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	83
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	N	87
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	88
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	88
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	39	2	2	9	N	90
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	90

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178												
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	36
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	36
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	36
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	36
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	36
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	36

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394												
10		992 N	954	-0-	-38	-0-	952	2	2	9	N	164
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	167
12		1085 N	686	-0-	-399	-0-	686	2			N	167
01		961 N	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	167
02		783 N	652	-0-	-131	-0-	652	2			N	167
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	167

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278												
10		0 W	49	-0-	49	4239	49	3			N	38
11		0 W	-0-	-0-	-0-	4239					N	38
12		4300 X	61	-0-	-4239	-0-	61	3			N	38
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	38
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	38
03		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	38

TEXAKOMA E & P, LLC 844133												
N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020												
10		744 N	666	-0-	-78	-0-	81	1	539	3	N	194
							46	9				
11		690 N	585	-0-	-105	-0-	73	1	490	3	N	214
							22	9				
12		713 N	398	-0-	-315	-0-	50	1	331	3	N	229
							17	9				
01		651 N	425	-0-	-226	-0-	54	1	364	3	N	235
							7	9				
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	467	3	N	259
							26	9				
*03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	N	259

ST. CLAIR (GRANITE WASH)			//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC			//CONT.// 844133											
MCMORDIE 90			WELL #: 5H		RRCID -> 269101			COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		50165 X	8719	-0-	-41446	-0-	1126	1	7538	3	N	50		147
							55	9						
11		8730 X	6604	-0-	-2126	-0-	853	1	5709	3	N	38		185
							42	9						
12		9021 X	6580	-0-	-2441	-0-	849	1	5684	3	N	43		228
							47	9						
01		8711 X	7623	-0-	-1088	-0-	984	1	6585	3	N	49		277
							54	9						
02		8149 X	5916	-0-	-2233	-0-	762	1	5101	3	N	48	197 1	128
							53	9						
03		8711 X	8706	-0-	-5	-0-	1122	1	7512	3	N	65		193
							72	9						

MCMORDIE 84			WELL #: 13H		RRCID -> 279754			COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187			

04		0	35587	-0-	35587	191608	4235	1	31056	3	N	269	378 1	227
							296	9						
*05		225043 X	33435	-0-	-191608	-0-	3975	1	29148	3	N	284	200 1	311
							312	9						
06		47340 X	27943	-0-	-19397	-0-	3327	1	24394	3	N	202	384 1	129
							222	9						
07		48918 X	27272	-0-	-21646	-0-	3255	1	23866	3	N	137		266
							151	9						
08		48918 X	23996	-0-	-24922	-0-	2855	1	20937	3	N	185	194 1	257
							204	9						
09		47340 X	21192	-0-	-26148	-0-	2527	1	18534	3	N	119	198 1	178
							131	9						
10		48918 X	20586	-0-	-28332	-0-	2653	1	17751	3	N	165		343
							182	9						
11		47340 X	18953	-0-	-28387	-0-	2440	1	16327	3	N	169	196 1	316
							186	9						
12		48918 X	18502	-0-	-30416	-0-	2384	1	15951	3	N	152	195 1	273
							167	9						
01		48918 X	17380	-0-	-31538	-0-	2238	1	14980	3	N	147		420
							162	9						
02		45762 X	15207	-0-	-30555	-0-	1960	1	13120	3	N	115	199 1	336
							127	9						
03		48918 X	15508	-0-	-33410	-0-	1997	1	13361	3	N	136	199 1	273
							150	9						

TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190		RRCID -> 230350			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230			
MCMORDIE 90			WELL #: 1											

10		961 N	889	-0-	-72	-0-	116	1	773	3	N	-0-		60
11		930 N	833	-0-	-97	-0-	108	1	725	3	N	-0-		60
12		930 N	810	-0-	-120	-0-	105	1	705	3	N	-0-		60
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	106	1	708	3	N	2		62
							2	9						
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	3	N	-0-		62
03		806 N	693	-0-	-113	-0-	90	1	603	3	N	-0-		62

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9342 - 9606			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	132	1	1337	3	N	15		110
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	126	1	1267	3	N	33		143
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	130	1	1317	3	N	39		182
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	N	33		215
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	136	1	1376	3	N	69	194 1	90
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	150	1	1511	3	N	12		102

MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9214 - 9714			
10	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	189	1	1262	3	N	-0-		173
11	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	163	1	1090	3	N	2		175
12	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	156	1	1041	3	N	7		182
01	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	183	1	1224	3	N	16		198
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	3	N	17		215
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	185	1	1238	3	N	17		232

CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9424 - 9584			
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	43	1	286	3	N	-0-		117
11	330 N	218	-0-	-112	-0-	28	1	190	3	N	-0-		117
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	43	1	289	3	N	-0-		117
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	34	1	224	3	N	-0-		117
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	291	3	N	3		120
03	341 N	154	-0-	-187	-0-	20	1	134	3	N	-0-		120

N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9365 - 9690			
10	1116 N	649	-0-	-467	-0-	84	1	563	3	N	2		125
11	900 N	686	-0-	-214	-0-	88	1	589	3	N	8		133
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	170	1	1141	3	N	17		150
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	147	1	987	3	N	18		168
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	121	1	813	3	N	24		192
03	1333 N	955	-0-	-378	-0-	118	1	792	3	N	41		233

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2852 N	2777	-0-	-75	-0-	349 1	2337 3	N	83	191 1		150	
11	2700 N	2533	-0-	-167	-0-	91 9	2146 3	N	60			210	
12	2604 N	2500	-0-	-104	-0-	66 9	2111 3	N	67			277	
01	2790 N	2529	-0-	-261	-0-	315 1	2131 3	N	72	184 1		165	
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	74 9	2023 3	N	72			237	
*03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	319 1	2224 3	N	56			293	
						79 9							
						302 1							
						79 9							
						332 1							
						62 9							

MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471			
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	90 1	606 3	N	-0-			97	
11	750 N	613	-0-	-137	-0-	80 1	533 3	N	-0-			97	
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	118 1	788 3	N	3			100	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	3 9	724 3	N	7			107	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	108 1	794 3	N	5			112	
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	8 9	868 3	N	5			117	
						119 1							
						6 9							
						130 1							
						6 9							

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492			
10	4957 X	4694	-0-	-263	-0-	601 1	4019 3	N	67			185	
11	4770 X	4454	-0-	-316	-0-	74 9	3806 3	N	72			257	
12	4898 X	4625	-0-	-273	-0-	569 1	3941 3	N	86	193 1		150	
01	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	79 9	3926 3	N	83			233	
02	4437 X	4268	-0-	-169	-0-	587 1	3639 3	N	77	195 1		115	
03	4681 X	4583	-0-	-98	-0-	91 9	3918 3	N	72			187	
						544 1							
						85 9							
						586 1							
						79 9							

MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009				TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630			
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	155 1	1038 3	N	110			236	
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	121 9	889 3	N	79			315	
12	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	133 1	938 3	N	100			415	
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	87 9	930 3	N	117	394 1		138	
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	140 1	814 3	N	92			230	
03	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	110 9	895 3	N	94	192 1		132	
						139 1							
						129 9							
						122 1							
						101 9							
						134 1							
						103 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9032 - 9724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1681	-0-	-365	-0-	217	1	1456	3	N	7		252
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	206	1	1379	3	N	31	191 1	92
12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	207	1	1389	3	N	18		110
01	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	208	1	1392	3	N	18		128
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	191	1	1275	3	N	19		147
03	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	197	1	1318	3	N	21		168

MCMORDIE 84		WELL #: 1		RRCID -> 265221		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9071 - 9480			
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	47	1	473	3	N	5		158
11	570 N	323	-0-	-247	-0-	29	1	294	3	N	-0-		158
12	558 N	369	-0-	-189	-0-	33	1	334	3	N	2		160
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	34	1	341	3	N	6		166
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	2		168
03	372 N	15	-0-	-357	-0-	1	1	14	3	N	-0-		168

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		MCMORDIE		WELL #: 2		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666	
10	1302 N	358	-0-	-944	-0-	358	2			N	-0-	179 1	53
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15		68
12	806 N	479	-0-	-327	-0-	466	2	13	9	N	12		80
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561	2	15	9	N	14		94
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12		106
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	N	8		114

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9242 - 9669			
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-		2
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		2
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-		2
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		2
02	580 N	504	-0-	-76	-0-	504	2			N	-0-		2
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		2

MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9310 - 9482			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	2		N	-0-				209
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-				209
12	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2		N	-0-				209
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-				209
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-				209
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1606	2	28	9	N	25			234

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688						
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	45	1		-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916						
10	3100	N	4445	-0-	1345	2603	4291	2	154	9	N	140	195	1	292
11	3000	N	4307	-0-	1307	3910	4190	2	117	9	N	106			398
12	8361	X	4451	-0-	-3910	-0-	4337	2	114	9	N	104			502
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3840	2	116	9	N	105	194	1	413
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3604	2	326	9	N	296	194	1	515
*03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3978	2	147	9	N	134	196	1	453

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				123

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844						
10	1240	N	753	-0-	-487	-0-	749	2	4	9	N	4			97
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10			107
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	712	2	3	9	N	3			110
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1165	2	9	9	N	8			118
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	N	15			133
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1180	2	13	9	N	12			145

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682						
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	N	8			126
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	2	10	9	N	9			135
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-			135
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	N	6			141
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	N	12			153
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1288	2	23	9	N	21			174

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422						
10	1147 N	490	-0-	-657	-0-	490	2			N	-0-				208
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	N	9				217
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	822	2	11	9	N	10				227
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16				243
*02	1276 N	1019	-0-	-257	-0-	1004	2	15	9	N	14				257
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1066	2	18	9	N	16				273

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923						
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	647	2	31	9	N	28				130
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	924	2	36	9	N	33				163
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	N	22				185
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1159	2	42	9	N	38				223
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	992	2	57	9	N	52				275
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1075	2	50	9	N	45				320

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919						
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5				55
11	960 N	949	-0-	-11	-0-	940	2	9	9	N	8				63
12	961 N	890	-0-	-71	-0-	879	2	11	9	N	10				73
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	N	15				88
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1035	2	237	9	N	215	201	1		102
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052	2	17	9	N	15				117

MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287						
10	11811 X	6128	-0-	-5683	-0-	272	1	5696	2	N	145	192	1		200
						160	9								
11	DLQ G-10	5685	-0-	5685	5685	272	1	5325	2	N	80				280
						88	9								
12	DLQ G-10	6587	-0-	6587	12272	272	1	6203	2	N	102	194	1		188
						112	9								
01	20069 X	7797	-0-	-12272	-0-	228	1	7446	2	N	112				300
						123	9								
*02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8737	2	179	9	N	163	201	1		262
*03	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7593	2	135	9	N	123	197	1		188

ST. CLAIR (9200)				79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
MCMORDIE 86				WELL #: 7	RRCID -> 172059	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8872	-		9432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	64	1	2757	3	N	101		153
						2	4	111	9				
11	3120 X	2803	-0-	-317	-0-	66	1	2735	3	N	-0-		153
						2	4						
12	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	71	1	2849	3	N	34	182 1	5
						3	4	37	9				
01	3286 X	2877	-0-	-409	-0-	69	1	2671	3	N	123		128
						2	4	135	9				
*02	2842 X	2649	-0-	-193	-0-	71	1	2576	3	N	-0-		128
						2	4						
*03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	79	1	2951	3	N	137	199 1	66
						2	4	151	9				

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE-A-				WELL #: 6	RRCID -> 136591	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 9809	PERF. 9432	-		9733		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

MCMORDIE				WELL #: 2601H	RRCID -> 265050	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10230	-		11754		
10	28396 X	22226	-0-	-6170	-0-	21855	2	371	9	N	337	189 1	528
11	27450 X	22386	-0-	-5064	-0-	279	1	21571	2	N	487	577 1	438
						536	9						
12	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	279	1	21865	2	N	531	396 1	573
						584	9						
01	23994 X	23920	-0-	-74	-0-	699	1	22649	2	N	520	773 1	320
						572	9						
02	22446 X	22158	-0-	-288	-0-	21623	2	535	9	N	486	388 1	418
*03	23194 X	23194	-0-	-0-	-0-	22656	2	538	9	N	489	584 1	323

SAND CREEK (LOWER MORROW)				80458 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
ROGERS 461				WELL #: 1	RRCID -> 172953	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10182	-		10390		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCANDRILL (MORROW)				81387 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
LISTER				WELL #: 1	RRCID -> 103744	COMPL. DATE 07/20/1982	TOTAL DEPTH 19055	PERF.15646	-		16084		
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1345	2	21	9	N	19		70
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		70
12	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-		70
01	1364 N	692	-0-	-672	-0-	692	2			N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHNELLE (MORROW UPPER)												
WAKITA OPERATING, LLC												
ALIX-MARY												
81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
891725												
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		920 N	208	-0-	-712	-0-	208	2	N	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
ELEVEN BAR												
82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
252131												
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H & L OPERATING CO., LLC												
DUKE												
339787												
WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	10	1	N	6		96
							7	9				
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	10	1	N	9		105
							10	9				
12		1519 N	359	-0-	-1160	-0-	10	1	N	3		108
							3	9				
01		1395 N	867	-0-	-528	-0-	10	1	N	8		116
							9	9				
02		1247 N	1215	-0-	-32	-0-	10	1	N	5		121
							6	9				
*03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	10	1	N	4		125
							4	9				

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
ARCHER TRUST 282												
82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
252131												
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	2	N	-0-		-0-
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2	N	-0-		-0-
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
*01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCHER TRUST 247												
WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-		-0-
11		330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2	N	-0-		-0-
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
01		341 N	171	-0-	-170	-0-	171	2	N	-0-		-0-
02		232 N	172	-0-	-60	-0-	172	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
*12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
*01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
*02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 182435 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

10		1271 N	573	-0-	-698	-0-	573 2		N	-0-			-0-
11		840 N	569	-0-	-271	-0-	569 2		N	-0-			-0-
12		651 N	516	-0-	-135	-0-	516 2		N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			-0-
*03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

10		806 N	676	-0-	-130	-0-	130 1	546 2	N	-0-			-0-
11		690 N	648	-0-	-42	-0-	130 1	518 2	N	-0-			-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	130 1	1131 2	N	-0-			-0-
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	130 1	1050 2	N	-0-			-0-
02		638 N	452	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)		82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
APACHE CORPORATION		027200											
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022647		COMPL. DATE 04/29/1960		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 6900 - 6910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10		899 #	360	-0-	-539	-0-	360	3	N	-0-		44	
11		870 #	175	-0-	-695	-0-	175	3	N	-0-		44	
12		868 #	370	-0-	-498	-0-	370	3	N	-0-		44	
01		465 #	403	-0-	-62	-0-	403	3	N	-0-		44	
02		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		44	
*03		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		44	

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 184850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 6913 - 6926	
10		713 #	141	-0-	-572	-0-	141	3	N	-0-		102	
11		630 #	172	-0-	-458	-0-	172	3	N	-0-		102	
12		651 #	369	-0-	-282	-0-	369	3	N	-0-		102	
01		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		102	
02		972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		102	
*03		929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		102	

ARROW OIL & GAS, LLC		033228											
BERNSTEIN		WELL #: 1038		RRCID -> 174289		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6924 - 6940	
10		961 #	343	-0-	-618	-0-	343	2	N	-0-		271	
11		900 #	759	-0-	-141	-0-	749	2	10 9 N	9		280	
12		899 #	432	-0-	-467	-0-	424	2	8 9 N	7		287	
01		558 #	277	-0-	-281	-0-	275	2	2 9 N	2		289	
02		889 R	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8 9 N	7		296	
*03		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6 9 N	5		301	

ATHENA ENERGY, INC.		036051											
LANGSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040113		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6899 - 6905			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
ALEXANDER I		WELL #: 1		RRCID -> 158962		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6768 - 6776			
10		1860 #	1803	-0-	-57	-0-	1803	3	N	-0-		-0-	
11		1800 #	1658	-0-	-142	-0-	1658	3	N	-0-		-0-	
12		1798 #	1714	-0-	-84	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
01		1798 #	1665	-0-	-133	-0-	1665	3	N	-0-		-0-	
02		1682 #	1459	-0-	-223	-0-	1459	3	N	-0-		-0-	
*03		1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-		-0-	

NIX		WELL #: 2		RRCID -> 179979		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 6734 - 6740			
10		2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-		98	
11		1740 #	1646	-0-	-94	-0-	1646	2	N	-0-		98	
12		1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		98	
01		2077 #	1875	-0-	-202	-0-	1875	2	N	-0-		98	
02		1943 #	1681	-0-	-262	-0-	1681	2	N	-0-		98	
03		2077 #	1741	-0-	-336	-0-	1741	2	N	-0-		98	

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232		WELL #: 3		RRCID -> 188880		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	248 #	226	-0-	-22	-0-	218	2	8	9	N	7				137
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	166	2	6	9	N	5				142
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	3				145
01	248 #	30	-0-	-218	-0-	22	2	8	9	N	7				152
02	232 #	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-	96	1		56
*03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				56

NIX				WELL #: 5		RRCID -> 212662		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				WELL #: 1		RRCID -> 106380		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892					
10	2170 #	1797	-0-	-373	-0-	1797	2			N	-0-				-0-
11	2010 #	1191	-0-	-819	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
12	2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-				-0-
01	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
02	1740 #	1583	-0-	-157	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
03	2418 #	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			N	-0-				-0-

STAVLO				WELL #: 3		RRCID -> 187546		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894					
10	2263 #	1902	-0-	-361	-0-	1902	2			N	-0-				-0-
11	2160 #	1333	-0-	-827	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
12	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
01	2201 #	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
02	1943 #	1768	-0-	-175	-0-	1768	2			N	-0-				-0-
03	2294 #	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-				-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				WELL #: 1		RRCID -> 070840		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6876 - 6886					
10	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-				-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
02	0	452	-0-	452	-0-	452	2			N	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16															

JCB II ENTERPRISES, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 117652		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849					
10	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-				-0-
11	360 #	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-				-0-
12	372 #	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-				-0-
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-				-0-
02	290 #	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-				-0-
03	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-				-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643 #	1298	-0-	-345	-0-	338	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1590 #	1266	-0-	-324	-0-	508	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1643 #	1240	-0-	-403	-0-	411	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1302 #	1182	-0-	-120	-0-	278	1	904	2	N	-0-					-0-
02	1218 #	887	-0-	-331	-0-	54	1	833	2	N	-0-					-0-
03	1302 #	829	-0-	-473	-0-	152	1	677	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

10	2356 #	2059	-0-	-297	-0-	31	1	2028	2	N	-0-					-0-
11	2100 #	752	-0-	-1348	-0-	12	1	740	2	N	-0-					-0-
12	2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	31	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	2059 #	1658	-0-	-401	-0-	21	1	1637	2	N	-0-					-0-
*03	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

10	1302 #	1215	-0-	-87	-0-	31	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1200 #	490	-0-	-710	-0-	15	1	475	2	N	-0-					-0-
12	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	22	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	1131 #	994	-0-	-137	-0-	23	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1333 #	1227	-0-	-106	-0-	31	1	1196	2	N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

10	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					27
11	2940 #	2854	-0-	-86	-0-	2851	2	3	9	N	-0-	3				30
12	3038 #	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					30
01	3038 #	2063	-0-	-975	-0-	2063	2			N	-0-					30
02	2813 #	2367	-0-	-446	-0-	2367	2			N	-0-					30
03	2945 #	2154	-0-	-791	-0-	2154	2			N	-0-					30

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

10	1209 #	1114	-0-	-95	-0-	130	1	984	2	N	-0-					200
11	1170 #	987	-0-	-183	-0-	130	1	857	2	N	-0-					200
12	1209 #	1013	-0-	-196	-0-	130	1	883	2	N	-0-					200
01	1209 #	913	-0-	-296	-0-	130	1	783	2	N	-0-					200
02	1131 #	784	-0-	-347	-0-	130	1	654	2	N	-0-					200
03	1116 #	1092	-0-	-24	-0-	130	1	962	2	N	-0-					200

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

10	2604 #	2317	-0-	-287	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2520 #	1702	-0-	-818	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	2604 #	1732	-0-	-872	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	2604 #	1695	-0-	-909	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	2436 #	1563	-0-	-873	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2325 #	1713	-0-	-612	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 - 6689			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	202	1	858	2	N	112	184	1	93
							123	9							
11		1200 #	1111	-0-	-89	-0-	175	1	726	2	N	191			284
							210	9							
12		1240 #	668	-0-	-572	-0-	202	1	317	2	N	135	183	1	236
							149	9							
01		1240 #	912	-0-	-328	-0-	202	1	555	2	N	141			377
							155	9							
02		1131 #	869	-0-	-262	-0-	202	1	516	2	N	137	185	1	329
							151	9							
03		1178 #	918	-0-	-260	-0-	202	1	572	2	N	131	169	1	291
							144	9							

HARVEY		WELL #:		1	RRCID ->	122699	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6848 - 6866			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 - 6811			
10		806 #	776	-0-	-30	-0-	130	1	625	2	N	19			139
							21	9							
11		780 #	511	-0-	-269	-0-	130	1	378	2	N	3			142
							3	9							
12		589 #	491	-0-	-98	-0-	130	1	358	2	N	3			145
							3	9							
01		775 #	485	-0-	-290	-0-	130	1	349	2	N	5			150
							6	9							
02		725 #	460	-0-	-265	-0-	130	1	326	2	N	4			154
							4	9							
03		775 #	491	-0-	-284	-0-	130	1	360	2	N	1			155
							1	9							

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772			
10		589 #	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-			-0-
11		570 #	275	-0-	-295	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12		899 #	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01		899 #	48	-0-	-851	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02		841 #	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			-0-
03		527 #	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-			-0-

HARVEY		WELL #:		4	RRCID ->	133388	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6784 - 6881			
10		1581 #	1482	-0-	-99	-0-	202	1	1244	2	N	33			99
							36	9							
11		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	202	1	1342	2	N	63			162
							69	9							
12		1612 #	1321	-0-	-291	-0-	202	1	1089	2	N	27			189
							30	9							
01		1612 #	686	-0-	-926	-0-	202	1	473	2	N	10			199
							11	9							
02		1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	202	1	1576	2	N	101	181	1	119
							111	9							
03		1674 #	1588	-0-	-86	-0-	202	1	1313	2	N	66			185
							73	9							

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2139 #	2030	-0-	-109	-0-	1872 2	158 9	N	144	189 1	167
11		2070 #	2004	-0-	-66	-0-	1850 2	154 9	N	140	154 1	153
12		2139 #	1696	-0-	-443	-0-	1497 2	199 9	N	181		334
01		2108 #	211	-0-	-1897	-0-	186 2	25 9	N	23		357
02		2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1850 2	195 9	N	177	186 1	348
03		2077 #	2015	-0-	-62	-0-	1879 2	136 9	N	124	183 1	289

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677
10		2387 #	2305	-0-	-82	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
11		2310 #	2068	-0-	-242	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
12		2263 #	2105	-0-	-158	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
01		2294 #	1756	-0-	-538	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
02		2146 #	619	-0-	-1527	-0-	619 2		N	-0-		-0-
03		2294 #	788	-0-	-1506	-0-	788 2		N	-0-		-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698
10		899 #	543	-0-	-356	-0-	117 1	426 2	N	-0-		-0-
11		510 #	262	-0-	-248	-0-	130 1	132 2	N	-0-		-0-
12		626 R	626	-0-	-0-	-0-	130 1	496 2	N	-0-		-0-
01		558 #	401	-0-	-157	-0-	130 1	271 2	N	-0-		-0-
02		522 #	385	-0-	-137	-0-	94 1	291 2	N	-0-		-0-
03		620 #	269	-0-	-351	-0-	84 1	185 2	N	-0-		-0-

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701
10		2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
11		1740 #	1290	-0-	-450	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
12		1798 #	688	-0-	-1110	-0-	688 2		N	-0-		-0-
01		1798 #	671	-0-	-1127	-0-	671 2		N	-0-		-0-
02		1682 #	490	-0-	-1192	-0-	490 2		N	-0-		-0-
03		1798 #	1651	-0-	-147	-0-	1651 2		N	-0-		-0-

CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892
10		1457 #	1031	-0-	-426	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
11		1470 #	710	-0-	-760	-0-	710 2		N	-0-		-0-
12		1550 #	253	-0-	-1297	-0-	253 2		N	-0-		-0-
01		1550 #	750	-0-	-800	-0-	750 2		N	-0-		-0-
02		1450 #	1048	-0-	-402	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
*03		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-

ARCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	159587	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6858 - 6868
10		527 #	473	-0-	-54	-0-	473 2		N	-0-		139
11		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		139
12		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		139
01		465 #	103	-0-	-362	-0-	103 2		N	-0-		139
02		725 #	345	-0-	-380	-0-	345 2		N	-0-		139
03		775 #	732	-0-	-43	-0-	732 2		N	-0-		139

CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 - 6844
10		372 #	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-		-0-
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
12		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
01		372 #	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-		-0-
02		377 #	325	-0-	-52	-0-	325 2		N	-0-		-0-
03		403 #	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758																	
10		7936 #	6062	-0-	-1874	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11		7680 #	6899	-0-	-781	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
12		7936 #	6670	-0-	-1266	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01		7936 #	6263	-0-	-1673	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
02		6786 #	3578	-0-	-3208	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*03		8370 R	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750																	
10		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11		2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722																	
10		434 #	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11		420 #	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02		406 #	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																	
10		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11		660 #	416	-0-	-244	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01		713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02		667 #	489	-0-	-178	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03		744 #	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959																	
10		1581 #	1402	-0-	-179	-0-	1388	2	14	9	N	13					264
11		1530 #	989	-0-	-541	-0-	981	2	8	9	N	7					271
12		1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1606	2	19	9	N	17					288
01		1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	N	13					301
02		1421 #	1203	-0-	-218	-0-	1203	2			N	-0-	185	1			116
*03		1676 R	1676	-0-	-0-	-0-	1654	2	22	9	N	20					136

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETTLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	756	-0-	-856	-0-	31	1	725	2	N	-0-		96
11	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	30	1	2811	2	N	-0-		96
12	3100 N	3168	-0-	68	68	28	1	3140	2	N	-0-		96
01	3100 N	3053	-0-	-47	21	31	1	3022	2	N	-0-		96
02	2900 N	2881	-0-	-19	2	29	1	2852	2	N	-0-		96
03	3038	2096	-0-	-942	-0-	29	1	2067	2	N	-0-		96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

10	16957 #	1650	-0-	-15307	-0-	1650	2			N	-0-		57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		57
01	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		57
02	1537 #	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-		57
03	1643 #	135	-0-	-1508	-0-	135	2			N	-0-		57

SHAPLEY, S (MORROW, UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-		17
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-		17
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-		17
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-		17
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		17
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-		17

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ARCHER WELL #: 1282 RRCID -> 109893 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6854 - 6860

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

10	1085 N	893	-0-	-192	-0-	30	1	863	2	N	-0-		64
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	12	1	816	2	N	-0-		64
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	20	1	1599	2	N	-0-		64
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	29	1	1638	2	N	-0-		64
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	25	1	1374	2	N	-0-		64
03	1612 N	1380	-0-	-232	-0-	31	1	1349	2	N	-0-		64

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HIGGS -41-		WELL #:		1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 - 6870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	31	1	653	2	N	-0-	177
11	660 N	300	-0-	-360	-0-	15	1	285	2	N	-0-	177
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	21	1	560	2	N	-0-	177
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	8	185
						9	9					
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-	185
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-	185

COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819
10	1767 X	1575	-0-	-192	-0-	31	1	1544	2	N	-0-	192
11	1560 X	591	-0-	-969	-0-	11	1	580	2	N	-0-	192
12	1581 X	1574	-0-	-7	-0-	21	1	1553	2	N	-0-	192
01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	31	1	1733	2	N	-0-	192
02	1479 X	1196	-0-	-283	-0-	19	1	1177	2	N	-0-	192
*03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1707	2	N	-0-	192

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		82691 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		563288								
DOORES		WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006
10	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	7	2	138	9	N	239
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	343
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	257
01	155 N	72	-0-	-83	B	-0-	24	2	48	9	N	110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	110

REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		701555	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180
10	682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675	2			N	-0-
11	660 N	644	-0-	-16	B	-0-	644	2			N	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	-0-

STRAND ENERGY, L.C.		WELL #:		824758	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997 - 8064
COLLINSWORTH "40"		WELL #:		1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997 - 8064
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

SHARE (MORROW, UPPER)												
APACHE CORPORATION												
BOESE, JAKE -ET- -AL-												
WELL #: 1 L RRCID -> 022654 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-	-0-
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-	-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-	-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-	-0-
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-	-0-
03		1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3		N	-0-	-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
CONNOR												
WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
ELLEDEGE												
WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590												
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-	27
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	27
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	27
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	27
*02		261 N	226	-0-	-35	-0-	226	2		N	-0-	27
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	27

FAULCONER, VERNON E., INC.												
THELMA -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433												
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2065	2	21	9	N	134
11		2010 N	946	-0-	-1064	-0-	945	2	1	9	N	135
12		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2562	2	20	9	N	153
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2301	2	10	9	N	162
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	162
03		2573 N	2224	-0-	-349	-0-	2195	2	29	9	N	188

MEWBOURNE OIL COMPANY												
PECKENPAUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC												
MARY B												
WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5738 - 5992												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
SAVAGE, DON C.				748943										
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7596 - 7878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344				CNTY: OCHILTREE						
CONNER, NELLIE				WELL #:	3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7570 - 7574		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-

WOOLLEY, GARY W.				941486				CNTY: OCHILTREE						
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 7586 - 7594		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-		103 2			N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2			N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
HARGROVE, H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7592 - 7622		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE						
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7868		
10	961 N	876	-0-	-85	B	-0-	31 1	845 2		N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	30 1	880 2		N	-0-			-0-
12	930 N	916	-0-	-14	B	-0-	29 1	887 2		N	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	30 1	939 2		N	-0-			-0-
02	870 N	856	-0-	-14	B	-0-	29 1	827 2		N	-0-			-0-
03	930 N	839	-0-	-91	B	-0-	31 1	808 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE						
CARLSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	086212	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7853 - 7861		
10	1116 N	1037	-0-	-79	B	-0-	1037 2			N	-0-			52
11	990 N	637	-0-	-353	B	-0-	637 2			N	-0-			52
12	775 N	639	-0-	-136	B	-0-	639 2			N	-0-			52
01	1023 N	647	-0-	-376	B	-0-	647 2			N	-0-			52
02	609 N	595	-0-	-14	B	-0-	595 2			N	-0-			52
*03	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677 2			N	-0-			52

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
BANNER-GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8231 - 8239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699						CNTY: OCHILTREE						
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8227 - 8243				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
CLEMMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874				
10	868 #	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-			195
11	810 #	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-			195
12	837 #	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-			195
01	837 #	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-			195
02	783 #	772	-0-	-11	-0-	772	2			N	-0-			195
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			195

APACHE CORPORATION		027200						CNTY: OCHILTREE						
HARGROVE, H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7328 - 7398				
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	2 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

SHARE, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022669		COMPL. DATE 06/17/1957		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7273 - 7291				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GURLEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 070841		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7214 - 7668				
10	1829 #	1281	-0-	-548	-0-	1279	3	2	9	N	2			85
11	1770 #	1126	-0-	-644	-0-	1125	3	1	9	N	1			86
12	1829 #	1490	-0-	-339	-0-	1487	3	3	9	N	3			89
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			89
02	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			89
03	1488 #	1301	-0-	-187	-0-	1300	3	1	9	N	1			90

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		FRANTZ		WELL #: 1	RRCID -> 071931	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7184	-	7202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
FAULCONER, VERNON E., INC.		BARTLETT		WELL #: 2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	-	7544		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		CABINESS		WELL #: 1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	-	7593		
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	28 1	87 2	N	-0-			215
11	150 #	80	-0-	-70	-0-	11 1	69 2	N	-0-			215
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	31 1	125 2	N	-0-			215
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	30 1	98 2	N	-0-			215
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	26 1	122 2	N	-0-			215
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	31 1	142 2	N	-0-			215
PECKENPAUGH FARMS		PECKENPAUGH, B. H.		WELL #: 1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	-	7304		
10	DLQ G-10	516	-0-	516	1496	516 2		N	-0-			117
11	DLQ G-10	554	-0-	554	2050	554 2		N	-0-			117
12	2483 R	433	-0-	-2050	-0-	433 2		N	-0-			117
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			117
02	493 #	424	-0-	-69	-0-	424 2		N	-0-			117
*03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			117
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		BOESE		WELL #: 145	RRCID -> 022662	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7386	-	7402		
10	2356 #	2346	-0-	-10	-0-	2346 2		N	-0-			140
11	2280 #	1229	-0-	-1051	-0-	1229 2		N	-0-			140
12	2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-			140
01	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			140
02	2204 #	1625	-0-	-579	-0-	1625 2		N	-0-			140
03	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			140
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		WIEBE		WELL #: 102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	-	7136		
10	217 #	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			-0-
11	210 #	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-			-0-
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	174 #	168	-0-	-6	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			-0-

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)			83006 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059												
SHELTON			WELL #: 2077H		RRCID -> 273085			COMPL. DATE 06/03/2014			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	292	-0-	292	4842	253	2	39	9	N	35			385
11		T. A.	1731	-0-	1731	6573	1632	2	99	9	N	90			475
12		T. A.	1450	-0-	1450	8023	1373	2	77	9	N	70			545
01		T. A.	1172	-0-	1172	9195	1108	2	64	9	N	58			603
02		T. A.	1278	-0-	1278	10473	1209	2	69	9	N	63			666
03		T. A.	1590	-0-	1590	12063	1481	2	109	9	N	99	386	1	379

SHIRE (GRANITE WASH)			83339 210		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
TOM COBLE OIL & GAS LP			861694												
COBLE SHIRE 64			WELL #: 2		RRCID -> 208974			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

COBLE SHIRE A60			WELL #: 3		RRCID -> 228138			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

SHIRLEY (CHESTER)			83372 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
MGE RESOURCES, INC.			563288												
THE PHILIP JENKINS			WELL #: 1		RRCID -> 177865			COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS			WELL #: 1117		RRCID -> 225352			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724				
10		2139 X	1777	-0-	-362	-0-	130	1	1647	2	N	-0-			-0-
11		1950 X	1681	-0-	-269	-0-	130	1	1551	2	N	-0-			-0-
12		1984 X	1672	-0-	-312	-0-	130	1	1542	2	N	-0-			-0-
01		1860 X	1609	-0-	-251	-0-	130	1	1479	2	N	-0-			-0-
02		1711 X	1498	-0-	-213	-0-	130	1	1368	2	N	-0-			-0-
03		1767 X	1560	-0-	-207	-0-	130	1	1430	2	N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ARRINGTON CJM, INC.		033134												
OWENBY		WELL #: 1		RRCID -> 070674		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5970 - 5994						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16														

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017						
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-

HOLT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983						
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-			29
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-			29
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			29
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			29
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	293	2			N	-0-			29
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-			29

G. & S. INC.		292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024						
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP		833903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
TEYEBAGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954						
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

SHIRLEY (MARMATON)		83372 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ARRINGTON CJM, INC.		033134												
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 194460		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018						
10	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

SHIRLEY (MARMATON)		//CONT.//		83372 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
R & A MOORE, INC.				685765								
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6026 - 6117
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	1252 2	44 9	N	40			327
11	1320 X	1233	-0-	-87	-0-	1176 2	57 9	N	52			379
12	1364 X	1208	-0-	-156	-0-	1179 2	29 9	N	26	228 7		177
01	1333 X	1191	-0-	-142	-0-	1172 2	19 9	N	17			194
02	1247 X	1066	-0-	-181	-0-	1059 2	7 9	N	6			200
03	1302 X	1154	-0-	-148	-0-	1132 2	22 9	N	20			220

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6100
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA)				83372 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
G. & S. INC.		WELL #:		86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 - 5400
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5304 - 5314
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)				83451 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	229356	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9430 - 9566
10	899 X	816	-0-	-83	-0-	816 2		N	-0-			102
11	840 X	776	-0-	-64	-0-	776 2		N	-0-			102
12	868 X	773	-0-	-95	-0-	773 2		N	-0-			102
01	868 X	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-			102
02	812 X	713	-0-	-99	-0-	713 2		N	-0-			102
03	806 X	701	-0-	-105	-0-	700 2	1 9	N	1	81 1		22

MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9522 - 10601
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			192
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182 1		10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.// 83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCCOY		WELL #: 4		RRCID -> 258737		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6789 X	6308	-0-	-481	-0-	6217	2	91	9	N	83	198
11	6570 X	5463	-0-	-1107	-0-	5366	2	97	9	N	88	98
12	6572 X	5419	-0-	-1153	-0-	5323	2	96	9	N	87	185
01	6572 X	5462	-0-	-1110	-0-	5373	2	89	9	N	81	76
02	6148 X	5003	-0-	-1145	-0-	4922	2	81	9	N	74	150
03	6293 X	5061	-0-	-1232	-0-	4999	2	62	9	N	56	206

MCCOY		WELL #: 5		RRCID -> 264088		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906			
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1064	1	5755	2	N	87	64
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	941	1	4399	2	N	101	165
12	2263 X	1192	-0-	-1071	-0-	111	9	1010	2	N	25	190
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	154	1	799	1	N	59	249
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	28	9	1002	1	N	58	118
*03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	65	9	1079	1	N	59	177
						64	9	4364	2	N		
						65	9					

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279579		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710			
*10	SWR 10	5366	-0-	5366	26187	5366	2			N	-0-	18
*11	SWR 10	4692	-0-	4692	30879	4692	2			N	-0-	18
*12	SWR 10	5613	-0-	5613	36492	5613	2			N	-0-	18
*01	SWR 10	4974	-0-	4974	41466	4974	2	1	9	N	1	19
*02	SWR 10	4863	-0-	4863	46329	4863	2			N	-0-	19
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46329					N	NO RPT	19

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 223685		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860			
BULLDOG		WELL #: 102										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

COFFEE ESTATE		WELL #: 303		RRCID -> 246837		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604			
10	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1519	2	224	9	N	204	109
11	570 X	452	-0-	-118	-0-	394	2	58	9	N	53	162
12	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1315	2	111	9	N	101	84
01	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	501	2	56	9	N	51	100
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	1	61
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	61

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	60	2	8	9	N	147
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	147
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	2			N	147
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	147
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	147
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	147

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
MAKE BELIEVE WELL #: RRCID -> 173544 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9308 - 10445												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2010												

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899												
10	3503 X	2972	-0-	-531	-0-	-0-	2972	2			N	46
11	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	-0-	3168	2			N	46
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-					N	46
01	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	-0-	3054	2			N	46
02	3103 X	2826	-0-	-277	-0-	-0-	2826	2			N	46
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-					N	46

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118												
10	3255 X	2808	-0-	-447	-0-	-0-	2808	2			N	222
11	3150 X	2689	-0-	-461	-0-	-0-	2689	2			N	222
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-					N	222
01	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	-0-	2940	2			N	222
02	2958 X	2608	-0-	-350	-0-	-0-	2608	2			N	222
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	-0-					N	222

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	3727	2		N	-0-		172
11	3780 X	3154	-0-	-626	-0-	3154	2		N	-0-		172
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	38		210
01	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3497	2	22	9	N	20	230
02	3480 X	3299	-0-	-181	-0-	3281	2	18	9	N	16	52
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT	194 1	52

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932												
10	4309 X	4192	-0-	-117	-0-	4175	3	17	9	N	15	177
11	4140 X	3463	-0-	-677	-0-	3449	3	14	9	N	13	190
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	6	169 1	27
01	4309 X	4134	-0-	-175	-0-	4127	2	7	9	N	6	33
02	3915 X	3787	-0-	-128	-0-	3776	2	11	9	N	10	43
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT		43

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932												
10	1798 X	1530	-0-	-268	-0-	1530	3		N	-0-		98
11	1740 X	1299	-0-	-441	-0-	1282	3	17	9	N	15	113
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	10		123
01	1705 X	1652	-0-	-53	-0-	1652	2		N	-0-		123
02	1450 X	1419	-0-	-31	-0-	1419	2		N	-0-		123
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		123

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172												
10	775 X	568	-0-	-207	-0-	565	3	3	9	N	3	88
11	660 X	469	-0-	-191	-0-	463	3	6	9	N	5	93
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	9		102
01	620 X	552	-0-	-68	-0-	535	2	17	9	N	15	117
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	539	2	14	9	N	13	130
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		130

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036												
10	1767 X	1504	-0-	-263	-0-	1502	3	2	9	N	2	32
11	1710 X	1325	-0-	-385	-0-	1318	3	7	9	N	6	38
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	7		45
01	1674 X	1151	-0-	-523	-0-	1142	2	9	9	N	8	53
02	1450 X	1167	-0-	-283	-0-	1161	2	6	9	N	5	58
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		58

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008												
10	4061 X	3315	-0-	-746	-0-	3261	2	54	9	N	49	182
11	3750 X	2944	-0-	-806	-0-	2902	2	42	9	N	38	220
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	28	190 1	58
01	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	3286	2	13	9	N	12	70
02	3132 X	3087	-0-	-45	-0-	3074	2	13	9	N	12	82
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT		82

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060												
10	124 X	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-		209
11	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		209
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		209
01	93 X	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		209
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		209
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		209

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	2624	2			N	-0-	82
11	2820 X	2280	-0-	-540	-0-	2262	2	18	9	N	16	98
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	12	110
01	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2584	2	14	9	N	13	123
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2456	2	13	9	N	12	135
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	135

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234												
10	3627 X	3360	-0-	-267	-0-	3332	3	28	9	N	25	130
11	3480 X	2883	-0-	-597	-0-	2860	3	23	9	N	21	151
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	30	181
01	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3124	2	57	9	N	52	233
02	3190 X	3042	-0-	-148	-0-	3000	2	42	9	N	38	271
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	271

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172												
10	4588 X	2871	-0-	-1717	-0-	2869	3	2	9	N	2	85
11	4200 X	2978	-0-	-1222	-0-	2959	3	19	9	N	17	102
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	38	140
01	4030 X	2704	-0-	-1326	-0-	2679	2	25	9	N	23	163
02	3103 X	2362	-0-	-741	-0-	2360	2	2	9	N	2	165
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	165

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136												
10	3131 X	1406	-0-	-1725	-0-	1405	2	1	9	N	1	158
11	2760 X	2378	-0-	-382	-0-	2341	2	37	9	N	34	192
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	13	205
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2584	2	22	9	N	20	225
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2469	2	43	9	N	39	75
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	75

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
10	2232 X	1926	-0-	-306	-0-	1879	3	47	9	N	43	238
11	2130 X	1733	-0-	-397	-0-	1716	3	17	9	N	15	253
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	5	70
01	2108 X	1872	-0-	-236	-0-	1844	2	28	9	N	25	95
02	1798 X	1764	-0-	-34	-0-	1751	2	13	9	N	12	107
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	107

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
10	2449 X	2171	-0-	-278	-0-	2171	2			N	-0-	38
11	2370 X	2099	-0-	-271	-0-	2095	2	4	9	N	4	42
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3	45
01	2449 X	1735	-0-	-714	-0-	1735	2			N	-0-	45
02	2291 X	2197	-0-	-94	-0-	2197	2			N	-0-	45
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	45

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
10	1798 X	1712	-0-	-86	-0-	1692	2	20	9	N	18	238
11	1800 X	1461	-0-	-339	-0-	1442	2	19	9	N	17	68
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	9	77
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	N	8	85
02	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7	92
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	92

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2635 X	2211	-0-	-424	-0-	2167 3	44 9	N	40		108
11		2550 X	1945	-0-	-605	-0-	1919 3	26 9	N	24		132
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	41		173
01		2666 X	1886	-0-	-780	-0-	1847 2	39 9	N	35		208
02		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2046 2	53 9	N	48	188 1	68
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		68

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
10		3906 X	2863	-0-	-1043	-0-	2835 2	28 9	N	25		107
11		3780 X	1924	-0-	-1856	-0-	1910 2	14 9	N	13		120
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	18		138
01		3379 X	1710	-0-	-1669	-0-	1682 2	28 9	N	25		163
02		2813 X	1733	-0-	-1080	-0-	1720 2	13 9	N	12		175
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		175

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086												
10		3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2721 2	55 9	N	50		240
11		3510 X	2452	-0-	-1058	-0-	2410 2	42 9	N	38		278
12		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	11	182 1	107
01		3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2771 2	23 9	N	21		128
02		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-		128
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		128

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010												
10		1860 X	1322	-0-	-538	-0-	1297 2	25 9	N	23		173
11		1800 X	1350	-0-	-450	-0-	1331 2	19 9	N	17		190
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	14	172 1	32
01		1581 X	1107	-0-	-474	-0-	1098 2	9 9	N	8		40
02		1479 X	999	-0-	-480	-0-	991 2	8 9	N	7		47
03		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		47

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942												
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3154 2	55 9	N	50		212
11		3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3024 2	54 9	N	49	186 1	75
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	32		107
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3273 2	77 9	N	70		177
02		3016 X	2368	-0-	-648	-0-	2301 2	67 9	N	61		238
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		238

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726												
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3474 3	58 9	N	53		230
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3416 3	68 9	N	62		292
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	49	191 1	150
01		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3542 2	57 9	N	52		202
02		3364 X	3191	-0-	-173	-0-	3144 2	47 9	N	43		245
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		245

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952												
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6365 3	42 9	N	38		143
11		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5686 3	54 9	N	49		192
12		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	54	183 1	63
01		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5504 2	55 9	N	50		113
02		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5035 2	57 9	N	52		165
03		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		165

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
MY BABY				WELL #:	2	RRCID ->	238935	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9394 - 10678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1147 X	810	-0-	-337	-0-	808 2	2	9	N	2			110
11		1110 X	743	-0-	-367	-0-	743 2			N	-0-			110
12		1054 X	806	-0-	-248	-0-	806 2			N	-0-			110
01		992 X	761	-0-	-231	-0-	761 2			N	-0-			110
02		860 X	860	-0-	-0-	-0-	801 2	59	9	N	54			164
*03		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	884 2	122	9	N	111	195	1	80

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
ROGERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10174 - 10282	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHREIKEY (MORROW)				83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION				027200										
BYRUM-COFFEE				WELL #:	1	RRCID ->	061068	COMPL. DATE	05/25/1974	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10844 - 10870	
10		2139 N	761	-0-	-1378	-0-	760 2	1	9	N	1			201
11		2100 N	1251	-0-	-849	-0-	1251 2			N	-0-			201
12		992 N	530	-0-	-462	-0-	530 2			N	-0-			201
01		775 N	514	-0-	-261	-0-	514 2			N	-0-			201
02		1218 N	260	-0-	-958	-0-	260 2			N	-0-			201
03		527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2			N	-0-			201

MCCOY, BOB -B-				WELL #:	1	RRCID ->	061070	COMPL. DATE	09/16/1974	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11076 - 11092	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	1	RRCID ->	061521	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10881 - 10889	
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-			175
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2	9	N	2	83	1	94
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			94
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			94
02		232 N	106	-0-	-126	-0-	106 2			N	-0-			94
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	72	1	22

OSBORNE				WELL #:	2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	10780 - 10810	
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2			N	-0-			72
11		1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1831 2			N	-0-			72
12		1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1593 2			N	-0-			72
01		1984 N	1428	-0-	-556	-0-	1428 2			N	-0-			72
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2			N	-0-			72
*03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2			N	-0-			72

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10756 - 10880	
OSBORNE 37		WELL #:		1 C	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10756 - 10880	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238	
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022	
MY BABY		WELL #:		1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022	
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		28
11		1980 N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2	N	-0-		28
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		28
01		1798 N	1463	-0-	-335	-0-	1463	2	N	-0-		28
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		28
*03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-		28
SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		WELL #:		83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579								
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			144
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			144
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			144
01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			144
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			144
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			144

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2281	-0-	-354	-0-	2281	3		N	-0-			118
11	2550 X	1640	-0-	-910	-0-	1616	3	24 9	N	22			140
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			140
01	2542 X	2499	-0-	-43	-0-	2499	2		N	-0-			140
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			140
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			140

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 #	939	-0-	-115	-0-	939	2		N	-0-			220
11	1020 #	784	-0-	-236	-0-	784	2		N	-0-			220
12	1054 #	934	-0-	-120	-0-	934	2		N	-0-			220
01	1023 #	812	-0-	-211	-0-	812	2		N	-0-			220
02	957 #	760	-0-	-197	-0-	760	2		N	-0-			220
*03	930 #	827	-0-	-103	-0-	827	2		N	-0-			220

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
 TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3637	-0-	-300	-0-	3585	2	52 9	N	47	160 1		54
11	3810 X	2897	-0-	-913	-0-	5	1	2867 2	N	23			77
12	3937 X	3443	-0-	-494	-0-	25	9	3368 2	N	35			112
01	3906 X	3637	-0-	-269	-0-	36	1	3597 2	N	8	53 1		67
02	3393 X	3312	-0-	-81	-0-	39	9						
03	3627 X	3571	-0-	-56	-0-	3276	2	36 9	N	33			100
						3492	2	79 9	N	72	100 1		72

SILVER CREEK (MISS) //CONT.// 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2387 X	1602	-0-	-785	-0-	434 1	1168 2		N	-0-			182
11	2310 X	1164	-0-	-1146	-0-	420 1	723 2		N	19			201
12	2387 X	1795	-0-	-592	-0-	21 9	434 1	1304 2	N	52			253
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	57 9	434 1	2981 2	N	109			362
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	120 9	406 1	2432 2	N	3	182 1		183
*03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3 9	3658 2	197 9	N	179			362

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	124 1	242 2		N	-0-			154
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	120 1	134 2		N	-0-			154
12	713 X	244	-0-	-469	-0-	124 1	117 2		N	3			157
01	713 X	194	-0-	-519	-0-	3 9	124 1	70 2	N	-0-			157
02	667 X	180	-0-	-487	-0-	116 1	64 2		N	-0-			157
*03	372 X	188	-0-	-184	-0-	124 1	64 2		N	-0-			157

ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

10	3813 X	2195	-0-	-1618	-0-	2195 2			N	-0-			202
11	3510 X	1856	-0-	-1654	-0-	1856 2			N	-0-			202
12	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	2286 2			N	-0-			202
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2			N	-0-			202
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2			N	-0-			202
*03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2			N	-0-			202

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

10	5084 X	4488	-0-	-596	-0-	4488 2			N	-0-			155
11	4920 X	3407	-0-	-1513	-0-	3407 2			N	-0-			155
12	5053 X	4213	-0-	-840	-0-	4212 2	1 9		N	1	156 1		-0-
01	5053 X	4870	-0-	-183	-0-	4870 2			N	-0-			-0-
02	4553 X	4338	-0-	-215	-0-	4338 2			N	-0-			-0-
03	4495 X	4065	-0-	-430	-0-	4065 2			N	-0-			-0-

SIXTY SIX (MORROW, UPPER) 83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 TRUST WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF.11259 - 11265

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 HARPER PRODUCTION, LLC 357762
 GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-			-0-
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
 BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40 1	656 2	N	-0-			22
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	44 1	589 2	N	-0-			22
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	12 1	621 2	N	-0-			22
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	62 1	594 2	N	-0-			22
02	609 N	347	-0-	-262	-0-	42 1	305 2	N	-0-			22
03	620 N	382	-0-	-238	-0-	62 1	320 2	N	-0-			22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
*03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
BUSCHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128082	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7107 - 7635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		2542 N	2155	-0-	-387	-0-	2155 2	N	-0-		-0-		
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-		-0-		
12		2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2384 2	N	-0-		-0-		
01		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-		-0-		
02		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-		-0-		
*03		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-		-0-		

JILPETCO, INC.				432469									
MAMAW		WELL #:		1	RRCID ->	262029	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8182 - 8394	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLLAND GRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	095600	COMPL. DATE	06/01/1981	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7766 - 7793	
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	527 2	N	-0-		61	
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	N	-0-		61	
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	21 1	253 2	N	-0-		61	
01		558 N	205	-0-	-353	-0-	18 1	187 2	N	-0-		61	
02		464 N	368	-0-	-96	-0-	29 1	339 2	N	-0-		61	
*03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	31 1	369 2	N	-0-		61	

BETTY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752
10		310 N	199	-0-	-111	-0-	29 1	170 2	N	-0-		27	
11		180 N	18	-0-	-162	-0-	18 1		N	-0-		27	
12		279 N	123	-0-	-156	-0-	19 1	104 2	N	-0-		27	
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	15 1	150 2	N	-0-		27	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	23 1	100 2	N	-0-		27	
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	31 1	121 2	N	-0-		27	

SHARE TRUST "54"				WELL #:	1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936
10		1891 N	1766	-0-	-125	-0-	28 1	1738 2	N	-0-		120	
11		1800 N	1736	-0-	-64	-0-	29 1	1707 2	N	-0-		120	
12		1798 N	1641	-0-	-157	-0-	26 1	1615 2	N	-0-		120	
01		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	29 1	1671 2	N	13		133	
							14	9					
02		1682 N	1601	-0-	-81	-0-	29 1	1572 2	N	-0-		133	
*03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	30 1	1735 2	N	14		147	
							15	9					

DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
R & A MOORE, INC.		685765		WELL #: 1		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7876 - 7891	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
*03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-

REMNNANT ENERGY, INC.		701555		WELL #: 4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7932 - 7940	
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			228
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			228
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			228
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			228
02		1073 N	1063	-0-	-10	-0-	1063 2		N	-0-			228
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			228

STRAND ENERGY, L.C.		824758		WELL #: 1		RRCID -> 230019		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7824 - 7999	
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			119
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			119
12		2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982 3		N	-0-			119
01		2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993 3		N	-0-			119
02		1943 N	1878	-0-	-65	-0-	1878 3		N	-0-			119
*03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			119

TENISON OIL COMPANY		841409		WELL #: 1 C		RRCID -> 022682		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7840 - 7860	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-

TEVIS		WELL #: 1 T		RRCID -> 022684		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8030 - 8040			
10		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		N	-0-			-0-
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2		N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02		696 N	594	-0-	-102	-0-	594 2		N	-0-			-0-
03		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		WELL #: 1		RRCID -> 217054		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 7730 - 7860	
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
03		217 N	128	-0-	-89	-0-	128 3	N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802												
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063												

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
MGE RESOURCES, INC. 563288												
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698												

10		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		242
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242
12		10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-		242
01		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		242
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617												

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON												
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903												
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516												

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-

OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115			
10	930 X	578	-0-	-352	-0-	578	3	N	-0-		28
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-		28
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	3		31
01	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-		31
02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	1		32
*03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		32

OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #: 3 L		RRCID -> 037361		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 164564		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GROVES, BYRON		335985		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
GROVES-SEBRING		WELL #: 121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196416		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569								
BISHOP				WELL #: 1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		465 N	248	-0-	-217	-0-	248 2	N	-0-			-0-
11		300 N	184	-0-	-116	-0-	184 2	N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2	N	-0-			-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000							CNTY: HANSFORD	
NELSON				WELL #: 1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900
10		4247 X	2702	-0-	-1545	-0-	2685 2	17 9 N	15			182
11		3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3294 2	7 9 N	6			188
12		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3550 2	8 9 N	7			195
01		3844 X	3235	-0-	-609	-0-	3235 2	N	-0-			195
02		3190 X	2490	-0-	-700	-0-	2490 2	N	-0-			195
*03		3565 X	71	-0-	-3494	-0-	71 2	N	-0-			195

WOOLLEY, GARY W.				941486							CNTY: HANSFORD	
BETTY, H. R.				WELL #: 1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
PHELPS				WELL #: 3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901
10		589 #	449	-0-	-140	-0-	449 3	N	-0-			25
11		570 #	439	-0-	-131	-0-	439 3	N	-0-			25
12		589 #	474	-0-	-115	-0-	474 3	N	-0-			25
01		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-			25
02		435 #	364	-0-	-71	-0-	364 3	N	-0-			25
03		465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			25

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE)				85000 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
CHAMBERLAIN				WELL #: 1	RRCID ->	139536	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	7430 - 7440
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
LASATER 71				WELL #: 1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258
10		7998 X	6234	-0-	-1764	-0-	6234 2	N	-0-			70
11		7740 X	5480	-0-	-2260	-0-	5480 2	N	-0-			70
12		7998 X	6946	-0-	-1052	-0-	6946 2	N	-0-			70
01		6727 X	4605	-0-	-2122	-0-	4605 2	N	-0-			70
02		6148 X	6045	-0-	-103	-0-	6045 2	N	-0-			70
03		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-		N	NO RPT			70

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
APACHE CORPORATION 027200												
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-		-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342												
*04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	300 1	1441 2	N	-0-		80
*05		1860 N	1789	-0-	-71	-0-	310 1	1479 2	N	-0-		80
*06		1710 N	1685	-0-	-25	-0-	300 1	1385 2	N	-0-		80
*07		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	310 1	1434 2	N	-0-		80
*08		1798 N	1476	-0-	-322	-0-	260 1	1216 2	N	-0-		80
*09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	300 1	1382 2	N	-0-		80
*10		1736 N	1015	-0-	-721	-0-	180 1	835 2	N	-0-		80
*11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	300 1	1438 2	N	-0-		80
*12		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	310 1	1395 2	N	-0-		80
*01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	310 1	1354 2	N	-0-		80
*02		1682 N	1457	-0-	-225	-0-	290 1	1167 2	N	-0-		80
03		1705 N	746	-0-	-959	-0-	290 1	455 2	N	1		81
							1 9					

LASATER & CO, INC. 487415												
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311												
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		126
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		126
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		126
01		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 2		N	-0-		126
02		1131 N	1073	-0-	-58	-0-	1073 2		N	-0-		126
03		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081 2		N	-0-		126

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334												
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		45
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		45
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		45
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		45
02		377 N	271	-0-	-106	-0-	271 2		N	-0-		45
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		45

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
APACHE CORPORATION 027200												
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683												
10		2945 #	2733	-0-	-212	-0-	2733 3		N	-0-		36
11		2850 #	2658	-0-	-192	-0-	2658 3		N	-0-		36
12		2945 #	2646	-0-	-299	-0-	2646 3		N	-0-		36
01		3215 R	3215	-0-	-0-	-0-	3215 3		N	-0-		36
02		2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-		36
*03		3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		N	-0-		36

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)		85002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LASATER & CO, INC.		487415								
O'LOUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 100141		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	551	2	N	-0-	-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)		85003 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785								
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 141190		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226				
10	434 #	165	-0-	-269	-0-	111	1	54	2	N	-0-	124
11	300 #	241	-0-	-59	-0-	108	1	133	2	N	-0-	124
12	310 #	183	-0-	-127	-0-	111	1	72	2	N	-0-	124
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	124
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	124
*03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	111	1	631	2	N	-0-	124

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007				
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	186
11	1050 N	908	-0-	-142	-0-	905	2	3	9	N	3	20
12	1054 N	534	-0-	-520	-0-	533	2	1	9	N	1	21
01	1116 N	534	-0-	-582	-0-	532	2	2	9	N	2	23
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5	28
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	28

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
TILLERSON		WELL #: 158		RRCID -> 252290		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

ODC		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
		147699								
		WELL #: 29		RRCID -> 258823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPOONEMORE BROTHERS 810310
 LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	914	2	17	9	Y	15	24
11	1080 N	527	-0-	-553	-0-	516	2	11	9	Y	10	34
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	Y	8	42
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1211	2	77	9	Y	70	14
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	674	2	55	9	Y	50	64
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1047	2	33	9	Y	30	94

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1085 N	980	-0-	-105	-0-	914	2	66	9	Y	60	225
11	1080 N	571	-0-	-509	-0-	516	2	55	9	Y	50	275
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1405	2	44	9	Y	40	315
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	232
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	674	2	22	9	Y	20	252
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1047	2	33	9	Y	30	282

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	837 N	816	-0-	-21	-0-	810	2	6	9	N	5	63
11	1020 N	361	-0-	-659	-0-	355	2	6	9	N	5	68
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	2	6	9	N	5	73
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5	78
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5	83
03	1116 N	834	-0-	-282	-0-	828	2	6	9	N	5	88

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

10	1085 X	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-	-0-
11	870 X	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-	-0-
12	868 X	619	-0-	-249	-0-	619	2			N	-0-	-0-
01	837 X	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	-0-	-0-
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	-0-
*03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	268	1	2059	2	N	-0-	-0-
11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	243	1	1895	2	N	-0-	-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	54	1	401	2	N	-0-	-0-
01	2325 X	212	-0-	-2113	-0-	212	2			N	-0-	-0-
02	2175 X	234	-0-	-1941	-0-	234	2			N	-0-	-0-
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903						
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710	- 2722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101 2		Y	-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-

FLANAGAN		WELL #: 2002		RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726	- 2738	
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-

KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587	COMPL. DATE 05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692	- 2762	
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-

FLANAGAN		WELL #: 3020		RRCID -> 213774	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830	- 2835	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783						
GREENE -K-		WELL #: 1		RRCID -> 117653	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363	- 7463	
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-
*03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-

STRAND ENERGY, L.C.				824758						
GREENE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 229532	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402	- 7515	
10		2046 N	1424	-0-	-622	-0-	1424 3		N	-0-
11		1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393 3		N	-0-
12		1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423 3		N	-0-
01		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355 3		N	-0-
02		1334 N	1234	-0-	-100	-0-	1234 3		N	-0-
03		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331 3		N	-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

10	961 N	724	-0-	-237	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	609 N	208	-0-	-401	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 L RRCID -> 022719 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7105 - 7114

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

10	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2160 X	1979	-0-	-181	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2232 X	2015	-0-	-217	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	2088 X	1817	-0-	-271	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2232 X	1980	-0-	-252	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 U RRCID -> 022713 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6612 - 6617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4485	3	2 4	N	-0-		76
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	3	2 4	N	-0-		76
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4649	3	2 4	N	13		89
						14	9					
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	3	2 4	N	-0-	89 5	-0-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3482	3	2 4	N	-0-		-0-
*03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4817	3	2 4	N	-0-		-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	6	1	705	3	N	-0-	40
						2	4					
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	6	1	690	3	N	-0-	40
						2	4					
12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	9	1	711	3	N	9	49
						2	4	10	9			
01	1426 X	665	-0-	-761	-0-	18	1	645	3	N	-0-	49
						2	4					
02	667 X	641	-0-	-26	-0-	8	1	619	3	N	11	60
						2	4	12	9			
03	744 X	729	-0-	-15	-0-	9	1	718	3	N	-0-	60
						2	4					

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
CRIPPLE CREEK		WELL #: 1949		RRCID -> 163408	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9602	- 9638			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2604 X	2370	-0-	-234	-0-	2370	3	N	-0-		135
11	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	1255	3	N	-0-		135
12	2604 X	1228	-0-	-1376	-0-	1228	3	N	-0-		135
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	-0-		135
02	2204 X	2080	-0-	-124	-0-	2080	3	N	-0-		135
03	2356 X	2242	-0-	-114	-0-	2242	3	N	-0-		135

MCCARTOR		WELL #: 1988		RRCID -> 171683	COMPL. DATE 01/03/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9614	- 9625			
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		62
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		62
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		62
01	651 X	388	-0-	-263	-0-	388	3	N	-0-		62
02	609 X	330	-0-	-279	-0-	330	3	N	-0-		62
03	651 X	348	-0-	-303	-0-	348	3	N	-0-		62

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
YEATON -947-		WELL #: 4		RRCID -> 133752	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6522	- 6544			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YEATON 947		WELL #: 5		RRCID -> 275339	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6504	- 6532			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

D.W.P. PRODUCTION		196927		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BECHTOLD, HERBERT ET AL				128678							
WELL #: 1		RRCID -> 128678	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6534	- 6549					
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2	N	-0-		-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.				427974							
HART 220		WELL #: 1		RRCID -> 262745	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3264	- 3337			
10	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-		-0-
11	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
12	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
01	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-		-0-
02	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-		-0-
03	1612 #	1332	-0-	-280	-0-	1332	3	N	-0-		-0-

STEVENSONS (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	270659	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	3354 - 3364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		0 W	230	-0-	230	8157	230 3	N	-0-			-0-
*11		0 W	163	-0-	163	8320	163 3	N	-0-			-0-
*12		0 W	282	-0-	282	8602	282 3	N	-0-			-0-
*01		0 W	242	-0-	242	8844	242 3	N	-0-			-0-
*02		0 W	258	-0-	258	9102	258 3	N	-0-			-0-
*03		0 W	399	-0-	399	9501	399 3	N	-0-			-0-

OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION				621113					CNTY: WHEELER				
LASLEY				WELL #:	1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3277 - 3282
10	682 #	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-			-0-	
11	1620 #	523	-0-	-1097	-0-	523 2		N	-0-			-0-	
12	1674 #	524	-0-	-1150	-0-	524 2		N	-0-			-0-	
01	651 #	581	-0-	-70	-0-	581 2		N	-0-			-0-	
02	609 #	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (ATOKA)				86125 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
KELTON EAST SWD		WELL #:		2	RRCID ->	278336	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	18490	PERF.	4250 - 5700
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH)				86125 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785								
REED		WELL #:		1	RRCID ->	214110	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	4772 - 5252
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: WHEELER			
REED, JERRI 3		WELL #:		1	RRCID ->	228475	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	15766	PERF.	12602 - 15668
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD 42		WELL #:		1	RRCID ->	238169	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4810 - 5300
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		86125 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
SALLIE				WELL #: 105	RRCID -> 228629	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.12168	- 12620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION				027200							
BYRD				WELL #: 1042	RRCID -> 124905	COMPL. DATE 07/12/1987	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12594	- 12689		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 1				WELL #: 1	RRCID -> 227890	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 17100	PERF.12586	- 13598		
10	713 N	341	-0-	-372	-0-	341 2	N	-0-			39
11	510 N	309	-0-	-201	-0-	309 2	N	-0-			39
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			39
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-			39
02	290 N	224	-0-	-66	-0-	224 2	N	-0-			39
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2	N	-0-			39

BASS				WELL #: 2059	RRCID -> 229583	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12334	- 12640		
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3615 3	62 9	N	56		118
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-		118
12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3877 3	63 9	N	57		175
01	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	2675 3	63 9	N	57	190 1	42
02	2697 X	2438	-0-	-259	-0-	2438 3		N	-0-		42
03	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	2570 3	11 9	N	10		52

NEELEY				WELL #: 205	RRCID -> 232347	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 16100	PERF.12188	- 12556		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

DOBSON RANCH 1				WELL #: 201	RRCID -> 238532	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 13550	PERF.12606	- 13360		
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	673 1	1172 2	N	69		114
						76 9					
11	990 N	842	-0-	-148	-0-	839 2	3 9	N	3	77 1	40
12	1023 N	686	-0-	-337	-0-	686 2		N	-0-		40
01	1023 N	490	-0-	-533	-0-	490 2		N	-0-		40
02	812 N	405	-0-	-407	-0-	405 2		N	-0-		40
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	384 2		N	-0-		40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1093	3	190	9	N	173	186	1	10
11		1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-			10
12		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-			10
01		1271 N	1043	-0-	-228	-0-	1043	3			N	-0-			10
02		986 N	974	-0-	-12	-0-	974	3			N	-0-			10
03		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-			10

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183															
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	739	1	3765	2	N	9			37
							10	9							
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	315	1	3589	2	N	20			57
							22	9							
12		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	484	1	5258	2	N	25			82
							28	9							
01		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	452	1	4658	2	N	50			132
							55	9							
02		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	426	1	4602	2	N	32			164
							35	9							
*03		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	458	1	4848	2	N	22			186
							24	9							

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776															
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	3	2	9	N	2	62	1	23
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			23
12		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-			23
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			23
02		1334 N	1160	-0-	-174	-0-	1160	3			N	-0-			23
03		1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1236	3			N	-0-			23

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278															
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			29
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3			32
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9	N	15			47
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	817	2	8	9	N	7			54
02		783 N	718	-0-	-65	-0-	718	2			N	-0-			54
03		837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-			54

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366															
10		1519 N	1114	-0-	-405	-0-	28	1	1086	2	N	-0-			18
11		1380 N	1012	-0-	-368	-0-	28	1	984	2	N	-0-			18
12		1426 N	990	-0-	-436	-0-	57	1	933	2	N	-0-			18
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			18
02		986 N	906	-0-	-80	-0-	906	2			N	-0-			18
03		992 N	635	-0-	-357	-0-	635	2			N	-0-			18

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256															
10		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-			123
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	469	2	3	9	N	3	55	1	71
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	23	1	51
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			51
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			51
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-			51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	17320 X	16694	-0-	-626	-0-	834	1	15406	2	N	413	377	1		173
						454	9								
11	15600 X	13657	-0-	-1943	-0-	776	1	12510	2	N	337	298	1		212
						371	9								
12	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	821	1	16263	2	N	403	383	1		232
						443	9								
01	16120 X	15942	-0-	-178	-0-	878	1	14658	2	N	369	383	1		218
						406	9								
02	15080 X	14824	-0-	-256	-0-	821	1	13617	2	N	351	373	1		196
						386	9								
03	16120 X	15545	-0-	-575	-0-	878	1	14248	2	N	381	373	1		204
						419	9								

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

10	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15192	2	349	9	N	317	375	1	2 8	310
11	14340 X	13640	-0-	-700	-0-	13314	2	326	9	N	296	364	1	1 8	241
12	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	15189	2	376	9	N	342	185	1		398
01	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14583	2	352	9	N	320	382	1		336
02	13862 X	13673	-0-	-189	-0-	13333	2	340	9	N	309	372	1		273
03	14818 X	14430	-0-	-388	-0-	14075	2	355	9	N	323	362	1		234

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

10	19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	1687	1	16695	2	N	1430	1318	1	6 8	873
						1573	9								
11	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	1635	1	14769	2	N	1144	923	1		1094
						1258	9								
12	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	1500	1	14054	2	N	920	903	1		1111
						1012	9								
01	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	1633	1	12435	2	N	1090	1319	1		882
						1199	9								
02	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	1643	1	13081	2	N	1074	1327	1		629
						1181	9								
*03	18727 X	18727	-0-	-0-	-0-	1742	1	15728	2	N	1143	927	1		845
						1257	9								

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6111 X	5952	-0-	-159	-0-	859	1	4921	2	N	156	181	1	109
						172	9							
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	794	1	4864	2	N	179	189	1	99
						197	9							
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	738	1	5197	2	N	75			174
						83	9							
01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	878	1	5534	2	N	174	194	1	154
						191	9							
02	5539 X	5087	-0-	-452	-0-	795	1	4120	2	N	156	190	1	120
						172	9							
03	5921 X	5531	-0-	-390	-0-	878	1	4475	2	N	162	188	1	94
						178	9							

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

10	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	865	1	11989	2	N	441	564	1	212
						485	9							
11	10050 X	9658	-0-	-392	-0-	767	1	8444	2	N	406	381	1	235
						447	9					2	8	
12	10385 X	10366	-0-	-19	-0-	650	1	9247	2	N	426	379	1	282
						469	9							
01	10385 X	10380	-0-	-5	-0-	864	1	9047	2	N	426	568	1	140
						469	9							
02	9715 X	9708	-0-	-7	-0-	800	1	8470	2	N	398	331	1	207
						438	9							
03	10385 X	10236	-0-	-149	-0-	878	1	8890	2	N	425	361	1	271
						468	9							

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

10	10863 X	10233	-0-	-630	-0-	1056	1	8938	2	N	217	187	1	172
						239	9							
11	9690 X	7875	-0-	-1815	-0-	856	1	6817	2	N	184	189	1	167
						202	9							
12	10013 X	9747	-0-	-266	-0-	928	1	8581	2	N	216	189	1	194
						238	9							
01	10013 X	9463	-0-	-550	-0-	1059	1	8172	2	N	211	191	1	214
						232	9							
02	9367 X	8584	-0-	-783	-0-	925	1	7439	2	N	200	186	1	228
						220	9							
03	10013 X	9006	-0-	-1007	-0-	1060	1	7744	2	N	184	184	1	228
						202	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15128 X	13788	-0-	-1340	-0-	-0-	1079	1	12402	2	N	279	382	1			133
							307	9									
11	13020 X	10893	-0-	-2127	-0-	-0-	1044	1	9588	2	N	237	192	1			178
							261	9									
12	13454 X	11907	-0-	-1547	-0-	-0-	974	1	10641	2	N	265	190	1			253
							292	9									
01	13454 X	12905	-0-	-549	-0-	-0-	1079	1	11541	2	N	259	379	1			133
							285	9									
02	12586 X	10775	-0-	-1811	-0-	-0-	953	1	9486	2	N	305	188	1			250
							336	9									
03	13454 X	11421	-0-	-2033	-0-	-0-	1079	1	10085	2	N	234	381	1			103
							257	9									
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A																	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699 MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648																	
10	3379 X	3376	-0-	-3	-0-	-0-	3292	2	84	9	N	76	59	1			146
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2	61	9	N	55					201
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	3536	2	98	9	N	89	191	1			99
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3105	2	64	9	N	58					157
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2	79	9	N	72					229
*03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	2999	2	55	9	N	50					279
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362																	
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2	59	9	N	54					146
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	2	48	9	N	44	92	1			98
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	80	9	N	73					171
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	2	72	9	N	65	178	1	1	8	57
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2	36	9	N	33					90
*03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	2	70	9	N	64					154
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499																	
10	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	-0-	1764	2	25	9	N	23					56
11	1710 N	1616	-0-	-94	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					59
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	55	9	N	50					109
01	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	-0-	1702	2	62	9	N	56	123	1			42
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	N	25	67	1			-0-
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	N	4					4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4659	2	107	9	N	97					253
11	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5140	2	58	9	N	53	193	1			113
12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4906	2	42	9	N	38					151
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4606	2	8	9	N	7	74	1	2	8	82
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3357	2	109	9	N	99					181
*03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3781	2	47	9	N	43	1	8			223

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	1540	2	28	9	N	25					132
11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1397	2	22	9	N	20					152
12	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1522	2	35	9	N	32					184
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1449	2	35	9	N	32					216
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	N	13	188	1			41
03	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1463	2	31	9	N	28					69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004										TOTAL DEPTH	13665	PERF.12726	- 13532				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4827 X	3247	-0-	-1580	-0-	3179	2	68	9	N	62	2	8		164	
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2475	2	55	9	N	50	95	1		119	
12		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2389	2	85	9	N	77				196	
01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2439	2	50	9	N	45	192	1		49	
02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2506	2	72	9	N	65				114	
*03		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2530	2	47	9	N	43				157	

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH	13703	PERF.12763	- 13551				
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	N	32				217	
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1468	2	31	9	N	28	193	1		52	
12		1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1536	2	29	9	N	26				78	
01		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1496	2	50	9	N	45				123	
02		1450 N	1354	-0-	-96	-0-	1326	2	28	9	N	25				148	
03		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1502	2	37	9	N	34				182	

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004										TOTAL DEPTH	13665	PERF.12724	- 13513				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004										TOTAL DEPTH	13795	PERF.12817	- 13625				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH	13710	PERF.12767	- 13568				
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	N	33				122	
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33				155	
12		1550 N	1229	-0-	-321	-0-	1194	2	35	9	N	32				187	
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1502	2	39	9	N	35				222	
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1605	2	50	9	N	45	193	1		74	
*03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1857	2	64	9	N	58				132	

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH	13747	PERF.12764	- 13555				
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14				69	
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	N	3				72	
12		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	N	5				77	
01		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	N	5				82	
02		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	2	3	9	N	3				85	
*03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4				89	

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12749	- 13589				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004												TOTAL DEPTH	13720	PERF.12802	- 13598		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9920 X	5473	-0-	-4447	-0-	5473	2			N	-0-					94
11		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					94
12		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					94
01		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					94
02		8004 X	-0-	-0-	-8004	-0-					N	-0-					94
03		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					94

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004												TOTAL DEPTH	13636	PERF.12683	- 13517		
10		2387 X	1841	-0-	-546	-0-	1789	2	52	9	N	47					145
11		2310 X	1662	-0-	-648	-0-	1590	2	72	9	N	65	143	1			67
12		2387 X	1322	-0-	-1065	-0-	1291	2	31	9	N	28					95
01		2387 X	899	-0-	-1488	-0-	869	2	30	9	N	27					122
02		1856 X	670	-0-	-1186	-0-	648	2	22	9	N	20					142
03		2387 X	736	-0-	-1651	-0-	719	2	17	9	N	15					157

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004												TOTAL DEPTH	13899	PERF.12684	- 13852		
10		2263 N	1761	-0-	-502	-0-	1748	2	13	9	N	12					84
11		1920 N	1448	-0-	-472	-0-	1448	2			N	-0-					84
12		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N	-0-					84
01		1767 N	1525	-0-	-242	-0-	1525	2			N	-0-					84
02		1392 N	1283	-0-	-109	-0-	1280	2	3	9	N	3					87
03		1705 N	1252	-0-	-453	-0-	1252	2			N	-0-					87

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004												TOTAL DEPTH	13800	PERF.12749	- 13712		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004												TOTAL DEPTH	13800	PERF.12780	- 13583		
10		2511 X	2066	-0-	-445	-0-	2066	2			N	-0-					94
11		2430 X	2021	-0-	-409	-0-	2018	2	3	9	N	3					97
12		2480 X	2466	-0-	-14	-0-	2413	2	53	9	N	48					145
01		2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2133	2	74	9	N	67					212
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1974	2	63	9	N	57	180	1			89
03		2480 N	2095	-0-	-385	-0-	2042	2	53	9	N	48					137

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004												TOTAL DEPTH	13780	PERF.12769	- 13595		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005												TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4795	- 5286		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	N	17	174	1	30
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	876	2	31	9	N	28			58
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	859	2	8	9	N	7			65
01	992 N	674	-0-	-318	-0-	646	2	28	9	N	25	1	8	89
02	870 N	287	-0-	-583	-0-	281	2	6	9	N	5			94
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	79	1	15

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256														
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2284	2	50	9	N	45			79
11	3000 N	3326	-0-	326	326	3281	2	45	9	N	41			120
12	3100 N	2903	-0-	-197	129	2875	2	28	9	N	25			145
01	3100 N	4077	-0-	977	1106	4032	2	45	9	N	41	119	1	67
02	3510 X	2404	-0-	-1106	-0-	2369	2	35	9	N	32			99
03	2666 X	2221	-0-	-445	-0-	2203	2	18	9	N	16			115

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968														
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			60
11	1440 N	1170	-0-	-270	-0-	1170	2			N	-0-			60
12	1798 N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-			60
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			60
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			60
03	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-			60

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962														
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	N	24			104
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1708	2	51	9	N	46			150
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	2	44	9	N	40			190
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	N	52	193	1	49
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	26			75
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1629	2	13	9	N	12			87

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642														
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2797	2	46	9	N	42			82
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2693	2	47	9	N	43			125
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2700	2	50	9	N	45			170
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2783	2	32	9	N	29			199
02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2477	2	61	9	N	55	186	1	67
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2616	2	62	9	N	56		1 8	123

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200														
10	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2625	2	66	9	N	60			220
11	2760 X	2567	-0-	-193	-0-	2521	2	46	9	N	42	187	1	75
12	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	1940	2	50	9	N	45			120
01	2697 N	984	-0-	-1713	-0-	963	2	21	9	N	19			139
02	2494 N	1701	-0-	-793	-0-	1664	2	37	9	N	34			173
03	1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1730	2	37	9	N	34			207

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660																	
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2159	2	78	9	N	71					183
11		1920 N	1786	-0-	-134	-0-	1734	2	52	9	N	47	165	1			65
12		1984 N	1611	-0-	-373	-0-	1603	2	8	9	N	7					72
01		1984 N	1112	-0-	-872	-0-	1071	2	41	9	N	37					109
02		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1586	2	39	9	N	35					144
03		1612 N	1248	-0-	-364	-0-	1205	2	43	9	N	39					183

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																	
10		1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1617	2	24	9	N	22					112
11		1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1541	2	39	9	N	35					147
12		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1579	2	14	9	N	13					160
01		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1562	2	35	9	N	32					192
02		1537 N	1396	-0-	-141	-0-	1365	2	31	9	N	28	193	1			27
*03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1572	2	45	9	N	41					68

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822																	
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1866	2	28	9	N	25					104
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1803	2	31	9	N	28					132
12		2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1867	2	25	9	N	23					155
01		1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1809	2	32	9	N	29					184
02		1769 N	1703	-0-	-66	-0-	1664	2	39	9	N	35					219
03		1891 N	1536	-0-	-355	-0-	1516	2	20	9	N	18					237

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973																	
10		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1932	2	40	9	N	36					57
11		1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1556	2	30	9	N	27					84
12		1705 N	1223	-0-	-482	-0-	1194	2	29	9	N	26	64	1		1 8	45
01		1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1597	2	37	9	N	34					79
02		1537 N	1457	-0-	-80	-0-	1416	2	41	9	N	37	78	1		1 8	37
*03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1578	2	40	9	N	36	1	8			72

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH 13875	PERF.12648 - 13762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH 16500	PERF.12815 - 16410					
10	2163	X	-0-	-0-	-2163	-0-				N	-0-					35
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	15	1			20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005										TOTAL DEPTH 14123	PERF.12557 - 14011					
10	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2912	2	88	9	N	80				242
11	2940	X	2298	-0-	-642	-0-	2222	2	76	9	N	69	189	1		122
12	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	2449	2	107	9	N	97				219
01	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2733	2	51	9	N	46	196	1		69
02	2842	X	2538	-0-	-304	-0-	2384	2	154	9	N	140				209
03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2794	2	62	9	N	56	193	1		72

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12640 - 13585					
10	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	1455	2	25	9	N	23				152
11	2310	N	1483	-0-	-827	-0-	1459	2	24	9	N	22				174
12	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	1431	2	19	9	N	17				191
01	1488	N	974	-0-	-514	-0-	949	2	25	9	N	23				214
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	8	136	1		86
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1	55	1		32

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH 14050	PERF.12578 - 13956					
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12714 - 13970					
10	4744	X	3336	-0-	-1408	-0-	3209	2	127	9	N	115	83	1		201
11	2700	X	1336	-0-	-1364	-0-	1273	2	63	9	N	57	196	1		62
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	26	1		36
01	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12732 - 13876					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

STILES WELL #: 1067 RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10/31/13

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

10	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1814	2	46	9	N	42	134	1			80
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37					117
12	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1735	2	77	9	N	70					187
01	1860 N	1066	-0-	-794	-0-	1031	2	35	9	N	32	87	1			132
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1907	2	52	9	N	47					179
03	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1668	2	58	9	N	53					232

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
STILES RANCH 5										WELL #: 105		RRCID -> 214606		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12484 - 16481	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		

DAVIS 65										WELL #: 5		RRCID -> 214879		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12764 - 14030	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		

STILES RANCH 23										WELL #: 4023		RRCID -> 215106		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12465 - 13738	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		

STILES RANCH 23										WELL #: 2		RRCID -> 215108		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12488 - 13714	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-2		2	8			7		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		

STILES RANCH 23										WELL #: 3023		RRCID -> 215147		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13778		PERF.12480 - 13692	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		

STILES RANCH 5										WELL #: 4		RRCID -> 215720		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 16550		PERF.15032 - 16388	
10		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-						41		
11		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4810	2	1	9	N	1		1	8		41		
12		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					41		
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					41		
02		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					41		
*03		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					41		

BRUMMETT 22										WELL #: 1		RRCID -> 215721		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12603 - 13709	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11	1			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
10		1271 N	854	-0-	-417	-0-	853	2	1	9	N	1					73
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	49	1			25
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					25
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	N	13					38
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	8	9	N	7					45
*03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	2	13	9	N	12					57

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916																	
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9	N	15					108
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					113
12		744 N	698	-0-	-46	-0-	691	2	7	9	N	6					119
01		744 N	600	-0-	-144	-0-	592	2	8	9	N	7					126
02		638 N	473	-0-	-165	-0-	470	2	3	9	N	3					129
03		558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					129

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916																	
10		2294 X	2256	-0-	-38	-0-	2255	2	1	9	N	1	179	1			22
11		3030 X	2134	-0-	-896	-0-	2134	2			N	-0-					22
12		3131 X	2334	-0-	-797	-0-	2328	2	6	9	N	5					27
01		3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	2072	2	50	9	N	45					72
02		2291 X	1915	-0-	-376	-0-	1857	2	58	9	N	53					125
03		2325 X	1971	-0-	-354	-0-	1930	2	41	9	N	37					162

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			39
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529																	
10		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2688	2	31	9	N	28					64
11		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2708	2	36	9	N	33					97
12		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	2986	2	40	9	N	36					133
01		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2862	2	55	9	N	50					183
02		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	N	29					212
*03		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2945	2	56	9	N	51					263

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006										TOTAL DEPTH 16450	PERF.15318 - 16240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 16 RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.12667 - 13492		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2013													

BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.12905 - 13485		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006										TOTAL DEPTH 16625	PERF.14926 - 16495		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		20

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH 14400	PERF.12848 - 14298		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	2	23 1	1 8	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006										TOTAL DEPTH 16500	PERF.15150 - 1648		
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-	4624	2	39 9	N	35		207
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	4314	2	25 9	N	23	178 1	52
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	4288	2	20 9	N	18		70
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	4220	2	17 9	N	15		85
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	3854	2	46 9	N	42		127
*03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	2	2 9	N	2		129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15390 - 16538						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12714 - 13942						
10	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1479	2	8	9	N	7					161
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					167
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	2	28	9	N	25	133	1			59
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					59
02	1421	N	1312	-0-	-109	-0-	1308	2	4	9	N	4					63
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					63

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15247 - 16183						
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					112
11	3000	N	3176	-0-	176	-0-	3176	2			N	-0-					112
12	3127	X	2951	-0-	-176	-0-	2948	2	3	9	N	3					115
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					115
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	N	5					120
*03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					120

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	PERF.15224 - 16354						
10	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	1261	2	3	9	N	3					97
11	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	1357	2	2	9	N	2					99
12	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1193	2	1	9	N	1					100
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	944	2	4	9	N	4					104
*02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-	103	1			1
*03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					1

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	PERF.14810 - 16186						
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11429	2	17	9	N	15					122
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10211	2	14	9	N	13	1	8			134
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4314	2	12	9	N	11	51	1	2	8	92
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3033	2	4	9	N	4	1	8			95
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10853	2	23	9	N	21	1	8			115
*03	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11919	2	8	9	N	7	3	8			119

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	PERF.15982 - 16278						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12638 - 13421						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1359	2	3	9	N	107
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	109
12		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	N	110
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	N	115
02		1566 N	204	-0-	-1362	-0-	204	2			N	115
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	24

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451												
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	N	83
11		1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2			N	83
12		2046 N	1706	-0-	-340	-0-	1706	2			N	83
01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	N	87
02		1827 N	182	-0-	-1645	-0-	181	2	1	9	N	88
03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	23

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498												
10		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9742	2	30	9	N	68
11		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9169	2	23	9	N	88
12		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10881	2	34	9	N	117
01		10385 X	9990	-0-	-395	-0-	9953	2	37	9	N	142
02		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9414	2	34	9	N	167
03		10385 X	8449	-0-	-1936	-0-	8435	2	14	9	N	179

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848												
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2000	2	33	9	N	71
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1884	2	31	9	N	99
12		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1997	2	31	9	N	127
01		2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1917	2	31	9	N	155
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1913	2	35	9	N	187
*03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2185	2	44	9	N	227

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483												
10		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	56
11		2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2439	2	1	9	N	57
12		2759 X	1994	-0-	-765	-0-	1994	2			N	57
01		2759 X	506	-0-	-2253	-0-	506	2			N	57
02		2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	57
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12628 - 13694					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH 16421	PERF.15160 - 16204					
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	N	2					66
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					66
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					66
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					66
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					66
*03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3879	2	10	9	N	9					75

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008										TOTAL DEPTH 14200	PERF.12684 - 14098					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH 14185	PERF.12694 - 14054					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH 16505	PERF.15230 - 16342					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008										TOTAL DEPTH 14200	PERF.12800 - 13930					
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3395	2	75	9	N	68					266
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3123	2	48	9	N	44	191	1			119
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3285	2	58	9	N	53					172
01	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3234	2	99	9	N	90					262
02	3248 X	3077	-0-	-171	-0-	3015	2	62	9	N	56	191	1			127
03	3472 X	3257	-0-	-215	-0-	3209	2	48	9	N	44					171

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008										TOTAL DEPTH 16500	PERF.15214 - 16358					
10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6460	2	4	9	N	4					84
11	6180 X	6151	-0-	-29	-0-	6144	2	7	9	N	6					90
12	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6651	2	2	9	N	2					92
01	6541 X	6202	-0-	-339	-0-	6190	2	12	9	N	11					103
02	6119 X	5886	-0-	-233	-0-	5880	2	6	9	N	5					108
03	6572 X	6001	-0-	-571	-0-	5988	2	13	9	N	12					120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8368	2	43	9	N	39		100
11		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8716	2	41	9	N	37	1 8	136
12		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10065	2	54	9	N	49	1 8	184
01		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9727	2	62	9	N	56	187 1 5 8	48
02		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8843	2	45	9	N	41	2 8	87
*03		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8771	2	36	9	N	33		120

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509														
10		9176 X	8974	-0-	-202	-0-	8931	2	43	9	N	39	85 1	47
11		8400 X	7715	-0-	-685	-0-	7713	2	2	9	N	2		49
12		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	2	1	9	N	1	1 8	49
01		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6684	2	17	9	N	15		64
02		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6205	2	31	9	N	28	1 8	91
*03		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6233	2	23	9	N	21	61 1	51

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514														
10		4495 X	2946	-0-	-1549	-0-	2944	2	2	9	N	2	60 1	107
11		4350 X	3011	-0-	-1339	-0-	2997	2	14	9	N	13		120
12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	N	10		130
01		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4050	2	24	9	N	22	90 1 1 8	61
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4369	2	9	9	N	8	1 8	68
*03		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4432	2	8	9	N	7		75

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404														
10		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8146	2	34	9	N	31	155 1	91
11		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7506	2	24	9	N	22		113
12		8339 X	7579	-0-	-760	-0-	7557	2	22	9	N	20		133
01		8339 X	7498	-0-	-841	-0-	7483	2	15	9	N	14		147
02		7743 X	6068	-0-	-1675	-0-	6049	2	19	9	N	17	1 8	163
03		8184 X	6796	-0-	-1388	-0-	6768	2	28	9	N	25		188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	1989	-0-	-1111	3962	1947	2	42	9	N	38		41
11		8654 X	4692	-0-	-3962	-0-	4658	2	34	9	N	31	36	36
12		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5315	2	44	9	N	40	42	32
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4100	2	35	9	N	32	2	64
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	N	24	36	51
*03		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6226	2	33	9	N	30	1	80

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480														
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5177	2	17	9	N	15		124
11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4684	2	21	9	N	19	1	142
12		5208 X	4422	-0-	-786	-0-	4416	2	6	9	N	5		147
01		5208 X	4353	-0-	-855	-0-	4336	2	17	9	N	15	1	161
02		4872 X	4420	-0-	-452	-0-	4413	2	7	9	N	6		167
03		5208 X	4343	-0-	-865	-0-	4335	2	8	9	N	7		174

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372														
10		9517 X	9378	-0-	-139	-0-	9213	2	165	9	N	150	186	82
11		9060 X	8868	-0-	-192	-0-	8667	2	201	9	N	183	193	72
12		9331 X	8315	-0-	-1016	-0-	471	1	7678	2	N	151		223
							166	9						
01		9393 X	9073	-0-	-320	-0-	479	1	8353	2	N	219	187	254
							241	9						
02		8787 X	8477	-0-	-310	-0-	446	1	7898	2	N	121	180	192
							133	9					3	8
03		9393 X	8943	-0-	-450	-0-	495	1	8257	2	N	174	1	365
							191	9					8	

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953														
10		49714 X	49714	-0-	-0-	-0-	48663	2	1051	9	N	955	760	474
11		46176 X	46176	-0-	-0-	-0-	45272	2	904	9	N	822	956	339
12		44833 X	44833	-0-	-0-	-0-	43932	2	901	9	N	819	755	402
01		40800 X	40800	-0-	-0-	-0-	39870	2	930	9	N	845	770	469
02		38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	37367	2	924	9	N	840	640	665
*03		40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	39230	2	882	9	N	802	1140	323
													4	8

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400														
10		10137 X	9874	-0-	-263	-0-	9617	2	257	9	N	234	160	144
11		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	9807	2	221	9	N	201	194	150
12		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10123	2	215	9	N	195	253	91
01		10106 X	7832	-0-	-2274	-0-	7667	2	165	9	N	150	174	66
02		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11106	2	213	9	N	194	194	64
*03		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10363	2	198	9	N	180	190	53
													1	8

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494														
10		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6214	2	34	9	N	31		124
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6005	2	54	9	N	49	1	172
12		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5930	2	12	9	N	11	2	181
01		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5928	2	21	9	N	19	4	196
02		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5856	2	63	9	N	57	191	62
*03		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5723	2	22	9	N	20	1	82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5996	2	41	9	N	37			95
11		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5348	2	52	9	N	47			142
12		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5341	2	52	9	N	47			189
01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5113	2	56	9	N	51	180	1	57
02		4611 X	4534	-0-	-77	-0-	4497	2	37	9	N	34	1	8	90
03		4929 X	3776	-0-	-1153	-0-	3736	2	40	9	N	36			126

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511															
10		34162 X	31751	-0-	-2411	-0-	31100	2	651	9	N	592	576	1	194
11		33060 X	29685	-0-	-3375	-0-	29104	2	581	9	N	528	575	1	147
12		31558 X	28386	-0-	-3172	-0-	27965	2	421	9	N	383	388	1	142
01		31558 X	28436	-0-	-3122	-0-	28039	2	397	9	N	361	365	1	137
02		29522 X	26933	-0-	-2589	-0-	26453	2	480	9	N	436	383	1	190
03		31558 X	28957	-0-	-2601	-0-	28461	2	496	9	N	451	191	1	448

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486															
10		85674 X	85674	-0-	-0-	-0-	83735	2	1939	9	N	1763	1649	1	695
11		77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	76102	2	1741	9	N	1583	1647	1	618
12		77438 X	77438	-0-	-0-	-0-	75638	2	1800	9	N	1636	1470	1	773
01		84497 X	84497	-0-	-0-	-0-	82793	2	1704	9	N	1549	1928	1	386
02		75017 X	75017	-0-	-0-	-0-	73300	2	1717	9	N	1561	1267	1	669
*03		77284 X	77284	-0-	-0-	-0-	75599	2	1685	9	N	1532	1706	1	485

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413															
10		37479 X	34176	-0-	-3303	-0-	33552	2	624	9	N	567	553	1	239
11		36270 X	32973	-0-	-3297	-0-	32405	2	568	9	N	516	534	1	221
12		35774 X	33927	-0-	-1847	-0-	33510	2	417	9	N	379	385	1	215
01		35774 X	33309	-0-	-2465	-0-	32816	2	493	9	N	448	584	1	72
02		32973 X	30549	-0-	-2424	-0-	30147	2	402	9	N	365	384	1	48
03		34162 X	31483	-0-	-2679	-0-	30938	2	545	9	N	495	377	1	166

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493															
10		16864 X	15084	-0-	-1780	-0-	14607	2	477	9	N	434	565	1	109
11		16320 X	13738	-0-	-2582	-0-	13298	2	440	9	N	400	382	1	126
12		16058 X	14068	-0-	-1990	-0-	13661	2	407	9	N	370	187	1	308
01		16058 X	14474	-0-	-1584	-0-	14108	2	366	9	N	333	392	1	248
02		15022 X	13476	-0-	-1546	-0-	13107	2	369	9	N	335	370	1	213
03		15097 X	14131	-0-	-966	-0-	13743	2	388	9	N	353	379	1	183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		10230 X	10170	-0-	-60	-0-	9845	2	325	9	N	295	172	1	282
11		9900 X	9541	-0-	-359	-0-	9203	2	338	9	N	307	376	1	209
12		10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	863	1	9558	2	N	284	159	1	329
01		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	835	1	8874	2	N	232	300	1	258
02		9280 X	9169	-0-	-111	-0-	793	1	8100	2	N	251	317	1	191
03		9920 X	9454	-0-	-466	-0-	863	1	8291	2	N	273	194	1	263
							300	9							

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205															
10		9300 X	9088	-0-	-212	-0-	8806	2	282	9	N	256	212	1	225
11		9000 X	7446	-0-	-1554	-0-	7087	2	359	9	N	326	376	1	172
12		8959 X	8478	-0-	-481	-0-	8144	2	334	9	N	304	313	1	159
01		8959 X	7391	-0-	-1568	-0-	7037	2	354	9	N	322	318	1	159
02		8381 X	7457	-0-	-924	-0-	7187	2	270	9	N	245	191	1	212
03		8959 X	8065	-0-	-894	-0-	7728	2	337	9	N	306	329	1	182

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035															
10		34765 X	34765	-0-	-0-	-0-	33689	2	1076	9	N	978	892	1	336
11		33000 X	32526	-0-	-474	-0-	31549	2	977	9	N	888	925	1	296
12		35867 X	31637	-0-	-4230	-0-	30767	2	870	9	N	791	805	1	280
01		35867 X	30355	-0-	-5512	-0-	29489	2	866	9	N	787	747	1	318
02		33553 X	26689	-0-	-6864	-0-	25934	2	755	9	N	686	738	1	266
03		34751 X	27333	-0-	-7418	-0-	26403	2	930	9	N	845	635	1	475

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503															
10		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	11778	2	296	9	N	269	358	1	183
11		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	10992	2	240	9	N	218	190	1	206
12		12617 X	10529	-0-	-2088	-0-	10153	2	376	9	N	342	350	1	194
01		12617 X	12155	-0-	-462	-0-	11881	2	274	9	N	249	334	1	99
02		11803 X	10792	-0-	-1011	-0-	10526	2	266	9	N	242	5	8	336
03		12059 X	11323	-0-	-736	-0-	11016	2	307	9	N	279	345	1	265

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577															
10		16740 X	16283	-0-	-457	-0-	15824	2	459	9	N	417	382	1	189
11		16710 X	14214	-0-	-2496	-0-	13788	2	426	9	N	387	383	1	193
12		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	15450	2	469	9	N	426	380	1	239
01		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16438	2	439	9	N	399	574	1	62
02		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	14508	2	435	9	N	395	194	1	263
*03		16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	15583	2	453	9	N	412	569	1	101

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523															
10		16926 X	15521	-0-	-1405	-0-	14957	2	564	9	N	513	382	1	228
11		16380 X	13496	-0-	-2884	-0-	13033	2	463	9	N	421	558	1	89
12		15283 X	14732	-0-	-551	-0-	14266	2	466	9	N	424	384	1	129
01		15283 X	14238	-0-	-1045	-0-	13752	2	486	9	N	442	384	1	179
02		14297 X	13260	-0-	-1037	-0-	12812	2	448	9	N	407	388	1	192
03		15283 X	13180	-0-	-2103	-0-	12685	2	495	9	N	450	381	1	259

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	13045	-	17463
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	(I)	(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		22289 X	13636	-0-	-8653	-0-	13339	2	297	9	N	270	189	1		203			
11		21570 X	12475	-0-	-9095	-0-	12214	2	261	9	N	237	186	1		254			
12		15376 X	12537	-0-	-2839	-0-	12231	2	306	9	N	278	191	1		341			
01		15376 X	13323	-0-	-2053	-0-	12998	2	325	9	N	295	381	1	3 8	252			
02		13862 X	10924	-0-	-2938	-0-	10643	2	281	9	N	255	371	1		136			
03		13640 X	11552	-0-	-2088	-0-	11271	2	281	9	N	255	178	1	1 8	212			

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	12939	PERF.	13130	-	17427
10		14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	13471	2	1148	9	N	1044	1145	1		216			
11		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	12577	2	1018	9	N	925	760	1	4 8	377			
12		14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	13640	2	1230	9	N	1118	1128	1	1 8	366			
01		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	12988	2	1088	9	N	989	962	1	7 8	386			
02		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	11895	2	1002	9	N	911	943	1	2 8	352			
*03		13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	12105	2	1048	9	N	953	956	1	7 8	342			

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12839	PERF.	12974	-	17217
10		23126 X	21950	-0-	-1176	-0-	21179	2	771	9	N	701	569	1		256			
11		22380 X	21235	-0-	-1145	-0-	20436	2	799	9	N	726	567	1	1 8	414			
12		21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	20995	2	648	9	N	589	755	1		248			
01		21607 X	21301	-0-	-306	-0-	20641	2	660	9	N	600	583	1	9 8	256			
02		20213 X	19831	-0-	-382	-0-	19156	2	675	9	N	614	564	1	1 8	305			
03		21607 X	21360	-0-	-247	-0-	20609	2	751	9	N	683	768	1	2 8	218			

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL	DEPTH	12945	PERF.	13060	-	17373
10		28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	27230	2	780	9	N	709	634	1		360			
11		23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	23128	2	681	9	N	619	731	1	5 8	243			
12		23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	22925	2	630	9	N	573	377	1	4 8	435			
01		22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	22334	2	587	9	N	534	657	1	3 8	309			
02		22453 X	22453	-0-	-0-	-0-	21816	2	637	9	N	579	539	1	3 8	346			
*03		26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	25515	2	736	9	N	669	743	1	7 8	265			

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL	DEPTH	10715	PERF.	10760	-	15101
10		39038 X	39038	-0-	-0-	-0-	38135	2	903	9	N	821	749	1		393			
11		39429 X	39429	-0-	-0-	-0-	38326	2	1103	9	N	1003	940	1	1 8	455			
12		40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	39574	2	943	9	N	857	954	1	2 8	356			
01		40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	39527	2	627	9	N	570	569	1	4 8	353			
02		32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	31800	2	838	9	N	762	579	1	2 8	534			
*03		33208 X	33208	-0-	-0-	-0-	31767	2	1441	9	N	1310	1300	1		544			

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL	DEPTH	13196	PERF.	13240	-	17578
10		10168 X	9013	-0-	-1155	-0-	8580	2	433	9	N	394	562	1		32			
11		9180 X	6372	-0-	-2808	-0-	6078	2	294	9	N	267	191	1	2 8	106			
12		9486 X	8787	-0-	-699	-0-	8469	2	318	9	N	289	194	1		201			
01		9486 X	7633	-0-	-1853	-0-	7305	2	328	9	N	298	379	1	9 8	111			
02		8700 X	8113	-0-	-587	-0-	7727	2	386	9	N	351	191	1	5 8	266			
03		9021 X	8418	-0-	-603	-0-	8042	2	376	9	N	342	381	1	2 8	225			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																					
STILES RANCH 5																					
WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012														TOTAL DEPTH 13165		PERF.13278 - 17406					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
10		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	9741	2	567	9	N	515	570	1		160					
11		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	9496	2	518	9	N	471	575	1	1 8	55					
12		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	854	1	9170	2	N	363	381	1		37					
							399	9													
01		9455 X	9197	-0-	-258	-0-	821	1	7979	2	N	361	194	1	7 8	197					
							397	9													
02		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	807	1	8587	2	N	395	382	1	4 8	206					
							435	9													
*03		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	858	1	9190	2	N	467	575	1	8 8	90					
							514	9													

DAVIS 65 SL														WELL #: 20H RRCID -> 267057		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13439 - 17864	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					

DAVIS 65														WELL #: 21SL RRCID -> 267422		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 12859		PERF.12950 - 17643	
10		38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	37071	2	1213	9	N	1103	1177	1		362					
11		30348 X	30348	-0-	-0-	-0-	29385	2	963	9	N	875	889	1	3 8	345					
12		22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	21992	2	779	9	N	708	766	1	1 8	286					
01		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	20757	2	729	9	N	663	528	1	3 8	418					
02		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	17737	2	646	9	N	587	562	1	3 8	440					
03		18693 X	18669	-0-	-24	-0-	18056	2	613	9	N	557	759	1	5 8	233					

LEDBETTER 66 SL														WELL #: 21H RRCID -> 267940		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12740 - 17540	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					

LEDBETTER 66														WELL #: 22H RRCID -> 268035		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12825 - 17533	
10		27900 X	25348	-0-	-2552	-0-	24635	2	713	9	N	648	752	1		55					
11		26190 X	24268	-0-	-1922	-0-	23573	2	695	9	N	632	385	1	1 8	301					
12		25463 X	25463	-0-	-0-	-0-	24736	2	727	9	N	661	572	1	1 8	389					
01		25203 X	24640	-0-	-563	-0-	24050	2	590	9	N	536	769	1	2 8	154					
02		23577 X	22550	-0-	-1027	-0-	21914	2	636	9	N	578	377	1		355					
03		25203 X	22843	-0-	-2360	-0-	22154	2	689	9	N	626	557	1	3 8	421					

STILES 67														WELL #: 26H RRCID -> 269694		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12850 - 17557	
10		27187 X	23677	-0-	-3510	-0-	22851	2	826	9	N	751	561	1		431					
11		26310 X	23457	-0-	-2853	-0-	22618	2	839	9	N	763	741	1		453					
12		22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	21767	2	699	9	N	635	759	1		329					
01		22041 X	17106	-0-	-4935	-0-	16623	2	483	9	N	439	359	1	1 8	408					
02		23244 X	23244	-0-	-0-	-0-	22506	2	738	9	N	671	752	1	1 8	326					
*03		27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	26221	2	809	9	N	735	748	1	2 8	311					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL	DEPTH	12759	PERF.12825	-	17404
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		40300 X	35477	-0-	-4823	-0-		34763	2	714	9	N	649	575	1	232		
11		39000 X	34157	-0-	-4843	-0-		33440	2	717	9	N	652	577	1	306		
12		37479 X	37367	-0-	-112	-0-		36583	2	784	9	N	713	774	1	241		
01		37324 X	35384	-0-	-1940	-0-		34663	2	721	9	N	655	776	1	115		
02		34075 X	31157	-0-	-2918	-0-		30477	2	680	9	N	618	561	1	171		
03		37355 X	31196	-0-	-6159	-0-		30526	2	670	9	N	609	576	1	202		

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013													TOTAL	DEPTH	12752	PERF.12800	-	17529
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12841	-	17554
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12820	-	17469
10		37541 X	30126	-0-	-7415	-0-		29490	2	636	9	N	578	677	1	141		
11		34320 X	27824	-0-	-6496	-0-		27205	2	619	9	N	563	460	1	242		
12		32519 X	28772	-0-	-3747	-0-		28126	2	646	9	N	587	708	1	119		
01		32178 X	28496	-0-	-3682	-0-		27950	2	546	9	N	496	490	1	125		
02		29058 X	25968	-0-	-3090	-0-		25385	2	583	9	N	530	542	1	112		
03		30132 X	26689	-0-	-3443	-0-		26140	2	549	9	N	499	382	1	226		

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL	DEPTH	13029	PERF.13850	-	19124
10		26164 X	24705	-0-	-1459	-0-		23803	2	902	9	N	820	753	1	225		
11		25320 X	23270	-0-	-2050	-0-		22436	2	834	9	N	758	752	1	230		
12		26629 X	23275	-0-	-3354	-0-		22487	2	788	9	N	716	749	1	197		
01		26443 X	23040	-0-	-3403	-0-		22241	2	799	9	N	726	362	1	554		
02		24273 X	20987	-0-	-3286	-0-		20271	2	716	9	N	651	965	1	240		
03		24707 X	21743	-0-	-2964	-0-		20919	2	824	9	N	749	576	1	411		

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12698	-	17284
10		55738 X	47865	-0-	-7873	-0-		47121	2	744	9	N	676	748	1	142		
11		53940 X	44320	-0-	-9620	-0-		43635	2	685	9	N	623	567	1	198		
12		50158 X	44030	-0-	-6128	-0-		43353	2	677	9	N	615	584	1	229		
01		50158 X	42130	-0-	-8028	-0-		41406	2	724	9	N	658	774	1	107		
02		45907 X	39715	-0-	-6192	-0-		39088	2	627	9	N	570	572	1	105		
03		47864 X	39907	-0-	-7957	-0-		39272	2	635	9	N	577	575	1	105		

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12960	-	20127
10		33945 X	29470	-0-	-4475	-0-		28963	2	507	9	N	461	371	1	274		
11		31590 X	27905	-0-	-3685	-0-		27382	2	523	9	N	475	570	1	178		
12		32643 X	28795	-0-	-3848	-0-		28287	2	508	9	N	462	383	1	257		
01		30628 X	27322	-0-	-3306	-0-		26794	2	528	9	N	480	581	1	154		
02		28652 X	24906	-0-	-3746	-0-		24477	2	429	9	N	390	357	1	187		
03		29481 X	26056	-0-	-3425	-0-		25573	2	483	9	N	439	562	1	62		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		45716 X	45716	-0-	-0-	-0-	44367	2	1349	9	N	1226	1272	1	320
11		41812 X	41812	-0-	-0-	-0-	40455	2	1357	9	N	1234	957	1	586
12		39783 X	39783	-0-	-0-	-0-	38511	2	1272	9	N	1156	1336	1	397
01		40078 X	40078	-0-	-0-	-0-	38928	2	1150	9	N	1045	1085	1	350
02		35216 X	35216	-0-	-0-	-0-	34259	2	957	9	N	870	916	1	301
*03		36939 X	36939	-0-	-0-	-0-	35814	2	1125	9	N	1023	1128	1	190

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517															
10		38223 X	37302	-0-	-921	-0-	36213	2	1089	9	N	990	960	1	140
11		36990 X	34829	-0-	-2161	-0-	33899	2	930	9	N	845	871	1	109
12		36890 X	34698	-0-	-2192	-0-	33933	2	765	9	N	695	573	1	227
01		36890 X	33740	-0-	-3150	-0-	32783	2	957	9	N	870	943	1	142
02		34510 X	30802	-0-	-3708	-0-	29970	2	832	9	N	756	759	1	132
03		36890 X	31613	-0-	-5277	-0-	30758	2	855	9	N	777	763	1	141

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295															
10		62979 X	62979	-0-	-0-	-0-	61561	2	1418	9	N	1289	1297	1	198
11		58132 X	58132	-0-	-0-	-0-	56822	2	1310	9	N	1191	1045	1	342
12		67208 X	57215	-0-	-9993	-0-	55928	2	1287	9	N	1170	1351	1	158
01		67208 X	53981	-0-	-13227	-0-	52837	2	1144	9	N	1040	974	1	222
02		61045 X	49294	-0-	-11751	-0-	48243	2	1051	9	N	955	1013	1	163
03		62992 X	50075	-0-	-12917	-0-	49075	2	1000	9	N	909	940	1	126

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019															
10		37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	36042	2	1258	9	N	1144	944	1	316
11		36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	35693	2	1195	9	N	1086	942	1	459
12		38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	37490	2	1086	9	N	987	1140	1	305
01		37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	36511	2	1110	9	N	1009	1140	1	170
02		33078 X	33078	-0-	-0-	-0-	31928	2	1150	9	N	1045	764	1	451
*03		34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	33688	2	1103	9	N	1003	936	1	509

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																						
STILES RANCH 23													WELL #: 20H		RRCID -> 275139		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 12664		PERF.13410 - 17867	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

DAVIS 65 SL													WELL #: 30H		RRCID -> 275143		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13569 - 18174	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

DAVIS 65 SL													WELL #: 28H		RRCID -> 275145		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13095 - 17817	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

DAVIS 65													WELL #: 26SL		RRCID -> 275154		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13020 - 17507	
10		125064 X	125064	-0-	-0-	-0-	-0-	122445	2	2619	9	N	2381	2366	1	600						
11		123895 X	123895	-0-	-0-	-0-	-0-	120907	2	2988	9	N	2716	2598	1	698						
12		122444 X	122444	-0-	-0-	-0-	-0-	119362	2	3082	9	N	2802	2400	1	1087						
01		116335 X	116335	-0-	-0-	-0-	-0-	113390	2	2945	9	N	2677	3097	1	642						
02		105353 X	105353	-0-	-0-	-0-	-0-	102552	2	2801	9	N	2546	2733	1	445						
*03		107353 X	107353	-0-	-0-	-0-	-0-	104754	2	2599	9	N	2363	2292	1	498						

DAVIS 64													WELL #: 19H		RRCID -> 275157		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13608 - 18426	
10		29760 X	26618	-0-	-3142	-0-	-0-	25834	2	784	9	N	713	757	1	120						
11		28800 X	25087	-0-	-3713	-0-	-0-	24366	2	721	9	N	655	577	1	197						
12		28396 X	25238	-0-	-3158	-0-	-0-	24522	2	716	9	N	651	566	1	282						
01		28396 X	24607	-0-	-3789	-0-	-0-	23914	2	693	9	N	630	768	1	139						
02		25259 X	22414	-0-	-2845	-0-	-0-	21781	2	633	9	N	575	581	1	133						
03		26629 X	23281	-0-	-3348	-0-	-0-	22667	2	614	9	N	558	562	1	127						

DAVIS 64													WELL #: 17H		RRCID -> 275160		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13514 - 18230	
10		17298 X	15922	-0-	-1376	-0-	-0-	15340	2	582	9	N	529	573	1	51						
11		16740 X	14695	-0-	-2045	-0-	-0-	14198	2	497	9	N	452	372	1	130						
12		17298 X	14570	-0-	-2728	-0-	-0-	14120	2	450	9	N	409	387	1	152						
01		17081 X	14059	-0-	-3022	-0-	-0-	13588	2	471	9	N	428	390	1	188						
02		15689 X	12851	-0-	-2838	-0-	-0-	12537	2	314	9	N	285	385	1	87						
03		15934 X	13258	-0-	-2676	-0-	-0-	12881	2	377	9	N	343	191	1	237						

DAVIS 65 SL													WELL #: 16H		RRCID -> 275322		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13080		PERF.13120 - 17686	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		45136 X	39883	-0-	-5253	-0-	39000	2	883	9	N	803	741	1	300
11		43680 X	37258	-0-	-6422	-0-	36393	2	865	9	N	786	772	1	314
12		42501 X	36373	-0-	-6128	-0-	35639	2	734	9	N	667	569	1	411
01		42501 X	34596	-0-	-7905	-0-	33862	2	734	9	N	667	705	1	370
02		39324 X	31097	-0-	-8227	-0-	30397	2	700	9	N	636	748	1	255
03		39897 X	32046	-0-	-7851	-0-	31366	2	680	9	N	618	577	1	293

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333															
10		21824 X	17362	-0-	-4462	-0-	16962	2	400	9	N	364	188	1	393
11		21120 X	15038	-0-	-6082	-0-	14785	2	253	9	N	230	386	1	237
12		21824 X	15519	-0-	-6305	-0-	15166	2	353	9	N	321	376	1	182
01		19809 X	12821	-0-	-6988	-0-	12542	2	279	9	N	254	184	1	252
02		17226 X	13524	-0-	-3702	-0-	13235	2	289	9	N	263	355	1	160
03		17360 X	14761	-0-	-2599	-0-	14443	2	318	9	N	289	190	1	258

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522															
10		38812 X	33196	-0-	-5616	-0-	32616	2	580	9	N	527	374	1	359
11		37560 X	30031	-0-	-7529	-0-	29475	2	556	9	N	505	569	1	294
12		33356 X	27074	-0-	-6282	-0-	26582	2	492	9	N	447	371	1	370
01		33356 X	28917	-0-	-4439	-0-	28432	2	485	9	N	441	581	1	226
02		31059 X	25513	-0-	-5546	-0-	25069	2	444	9	N	404	356	1	273
03		33201 X	26300	-0-	-6901	-0-	25838	2	462	9	N	420	386	1	304

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335															
10		93372 X	65455	-0-	-27917	-0-	64487	2	968	9	N	880	758	1	243
11		88230 X	55714	-0-	-32516	-0-	55020	2	694	9	N	631	580	1	294
12		77655 X	49118	-0-	-28537	-0-	48344	2	774	9	N	704	552	1	446
01		77655 X	49085	-0-	-28570	-0-	48370	2	715	9	N	650	954	1	142
02		66816 X	42505	-0-	-24311	-0-	41814	2	691	9	N	628	369	1	401
03		65441 X	43421	-0-	-22020	-0-	42732	2	689	9	N	626	742	1	284

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106															
10		33449 X	27332	-0-	-6117	-0-	26213	2	1119	9	N	1017	1087	1	167
11		30480 X	25391	-0-	-5089	-0-	24395	2	996	9	N	905	771	1	299
12		28365 X	25854	-0-	-2511	-0-	24840	2	1014	9	N	922	1120	1	96
01		28365 X	25438	-0-	-2927	-0-	24517	2	921	9	N	837	764	1	165
02		26535 X	21796	-0-	-4739	-0-	20953	2	843	9	N	766	754	1	174
03		27342 X	22518	-0-	-4824	-0-	21681	2	837	9	N	761	763	1	163

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363															
10		0 W	130816	-0-	130816	811917	124939	2	5877	9	N	5343	5383	1	454
11		0 W	122306	-0-	122306	934223	117092	2	5214	9	N	4740	4572	1	621
12		0 W	127645	-0-	127645	1061868	122926	2	4719	9	N	4290	4653	1	257
01		1187470 X	125602	-0-	-1061868	-0-	121237	2	4365	9	N	3968	3958	1	264
02		129688 X	114170	-0-	-15518	-0-	110116	2	4054	9	N	3685	3643	1	306
*03		136178 X	136178	-0-	-0-	-0-	132386	2	3792	9	N	3447	3400	1	347

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799															
10		0 W	29164	-0-	29164	432302	28492	2	672	9	N	611	535	1	255
11		0 W	26825	-0-	26825	459127	26276	2	549	9	N	499	578	1	176
12		0 W	26418	-0-	26418	485545	25996	2	422	9	N	384	373	1	187
01		510697 X	25152	-0-	-485545	-0-	24589	2	563	9	N	512	390	1	308
02		28652 X	22228	-0-	-6424	-0-	21747	2	481	9	N	437	378	1	367
03		29171 X	23215	-0-	-5956	-0-	22697	2	518	9	N	471	570	1	267

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
STILES 67																	
WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015														TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 W	22006	-0-	22006	211785	20957	2	1049	9	N	954	763	1		278		
11	0 W	19872	-0-	19872	231657	19008	2	864	9	N	785	567	1	1 8	495		
12	0 W	20941	-0-	20941	252598	560	1	19495	2	N	805	963	1		337		
01	0 W	20178	-0-	20178	272776	886	9										
02	0 W	18936	-0-	18936	291712	528	1	18783	2	N	788	776	1		349		
03	0 W	19213	-0-	19213	310925	867	9										
						529	1	17628	2	N	708	762	1		295		
						779	9										
						558	1	17890	2	N	695	581	1	3 8	406		
						765	9										

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
LISTER																	
WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013														TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586			
10	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	402	1	19280	3	Y	2378	2154	1	2 8	244		
						2616	9										
11	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	402	1	19441	3	Y	1889	1853	1	3 8	277		
						2078	9										
12	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	402	1	20676	3	Y	1877	1819	1		335		
						2065	9										
01	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	402	1	20004	3	Y	1415	1582	1		168		
						1557	9										
02	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	402	1	19055	3	Y	1512	1389	1		291		
						1663	9										
*03	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	503	1	19122	3	Y	1156	1194	1		253		
						1272	9										

JW YOUNG																	
WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015														TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-	69	1		-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-				-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-				-0-		
01	29295 X	7671	-0-	-21624	-0-	498	1	6293	3	Y	778	658	1		120		
						24	4	856	9								
02	27405 X	14446	-0-	-12959	-0-	563	1	12052	3	Y	1628	1573	1		175		
						40	4	1791	9								
*03	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	539	1	9324	3	Y	1178	1202	1		151		
						51	4	1296	9								

CREST RESOURCES, INC. 189901																	
DAVIS																	
WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011														TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368			
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				964		
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				964		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				964		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				964		
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				964		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				964		

CHAMP DAVIS																	
WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011														TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938			
10	13175 X	7557	-0-	-5618	-0-	7395	2	162	9	N	147	367	1		1567		
11	12750 X	4152	-0-	-8598	-0-	4043	2	109	9	N	99				1666		
12	11625 X	6342	-0-	-5283	-0-	6112	2	230	9	N	209	187	1		1688		
01	10261 X	7945	-0-	-2316	-0-	7541	2	404	9	N	367	190	1		1865		
02	8845 X	8375	-0-	-470	-0-	8042	2	333	9	N	303	536	1		1632		
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT				1632		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	23715 X	22269	-0-	-1446	-0-	21773	2	496	9	N	451	552	1		1050	
11	22410 X	19952	-0-	-2458	-0-	19318	2	634	9	N	576	180	1		1446	
12	22847 X	18551	-0-	-4296	-0-	18218	2	333	9	N	303	694	1		1055	
01	22847 X	19756	-0-	-3091	-0-	19144	2	612	9	N	556	366	1		1245	
02	21112 X	2699	-0-	-18413	-0-	2614	2	85	9	N	77	182	1		1140	
03	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT				1140	

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

10	36270 X	34489	-0-	-1781	-0-	33749	2	740	9	N	673	701	1		1766
11	43907 X	43907	-0-	-0-	-0-	42991	2	916	9	N	833	734	1		1865
12	38280 X	38280	-0-	-0-	-0-	37545	2	735	9	N	668	182	1		2351
01	35238 X	35238	-0-	-0-	-0-	34458	2	780	9	N	709	1254	1		1806
*02	31187 X	31187	-0-	-0-	-0-	30581	2	606	9	N	551	561	1		1796
03	32116 X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT				1796

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

10	8959 X	8435	-0-	-524	-0-	8181	2	254	9	N	231	190	1		632
11	9870 X	6392	-0-	-3478	-0-	6201	2	191	9	N	174	363	1		443
12	10199 X	7060	-0-	-3139	-0-	6845	2	215	9	N	195				638
01	10602 X	4384	-0-	-6218	-0-	4267	2	117	9	N	106	355	1		389
02	9918 X	5790	-0-	-4128	-0-	5567	2	223	9	N	203				592
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT				592

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

10	10757 X	8847	-0-	-1910	-0-	155	1	8294	3	N	362	188	1		323
						398	9								
11	9840 X	8034	-0-	-1806	-0-	142	1	7514	3	N	344	376	1		291
						378	9								
12	9982 X	7706	-0-	-2276	-0-	159	1	7194	3	N	321	380	1		232
						353	9								
01	9486 X	7751	-0-	-1735	-0-	155	1	7232	3	N	331	381	1		182
						364	9								
02	8526 X	7736	-0-	-790	-0-	155	1	7230	3	N	319	193	1	9 8	299
						351	9								
03	8835 X	7742	-0-	-1093	-0-	219	1	7249	3	N	249	452	1	4 8	92
						274	9								

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		682 N	592	-0-	-90	-0-	570 2	22 9		N	20	70
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	539 2	23 9		N	21	89
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	569 2	26 9		N	24	113
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	577 2	31 9		N	28	140
*02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	408 2	21 9		N	19	159
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	159
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293												
10		T. A.	2789	-0-	2789	14324	372 1	2397 2		N	18	85
11		T. A.	2658	-0-	2658	16982	360 1	2267 2		N	28	105
12		19802 X	2820	-0-	-16982	-0-	31 9	2401 2		N	43	147
01		2945 X	2774	-0-	-171	-0-	372 1	2394 2		N	5	104
02		2755 X	2188	-0-	-567	-0-	47 9	1807 2		N	28	131
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	374 1			N	NO RPT	131
							6 9					
							31 9					
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254												
10		2852 X	2574	-0-	-278	-0-	24 1	2549 2		N	1	195
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	1 9	2394 2		N	30	218
12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	360 1	2560 2		N	13	48
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	33 9	2686 2		N	71	111
02		2465 X	2342	-0-	-123	-0-	372 1	1947 2		N	41	151
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	14 9			N	NO RPT	151
							78 9					
							45 9					
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832												
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	60	91
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	91
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	90
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-	90
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1218	-0-	-239	-0-	1204	2	14	9	N	13			128
11		1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1110	2	37	9	N	34	3	1	159
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	N	11			170
01		1209 N	447	-0-	-762	-0-	430	2	17	9	N	15	168	1	17
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			17
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			17

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13030 - 15914															
10		2759 N	2336	-0-	-423	-0-	2292	2	44	9	N	40	166	1	43
11		2340 N	2270	-0-	-70	-0-	2242	2	28	9	N	25	6	1	62
12		2759 X	2709	-0-	-50	-0-	2701	2	8	9	N	7			69
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2789	2	7	9	N	6	5	1	70
02		2407 X	1942	-0-	-465	-0-	1938	2	4	9	N	4			74
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			74

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884															
10		2635 X	2583	-0-	-52	-0-	44	1	2515	2	N	22	116	1	106
							24	9							
11		2550 X	2369	-0-	-181	-0-	22	1	2301	2	N	42			148
							46	9							
12		2914 X	2666	-0-	-248	-0-	23	1	2117	2	N	478	431	1	195
							526	9							
01		2914 X	2351	-0-	-563	-0-	25	1	2269	2	N	52			247
							57	9							
02		2407 X	2136	-0-	-271	-0-	24	1	2067	2	N	41			288
							45	9							
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			288

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042															
10		2790 X	2183	-0-	-607	-0-	24	1	2140	2	N	17	1	1	168
							19	9							
11		2760 X	2240	-0-	-520	-0-	360	1	1872	2	N	7	7	1	168
							8	9							
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	372	1	1986	2	N	35	1	1	202
							39	9							
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	374	1	2061	2	N	16	7	1	211
							18	9							
*02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	350	1	1519	2	N	54	184	1	81
							59	9							
03		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			81

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674															
10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	96	1	2883	2	N	34	190	1	75
							37	9							
11		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	720	1	2624	2	N	30	8	1	97
							33	9							
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	744	1	2872	2	N	43			140
							47	9							
01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	748	1	2985	2	N	43	5	1	178
							47	9							
*02		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	700	1	2134	2	N	16			194
							18	9							
03		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	15600	PERF.12878 - 15472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	403 1	1896 2		N	33			160
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	36 9			N				192
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	390 1	1771 2		N	32			48
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	35 9	1947 2		N	38	182 1		72
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	403 1	1160 2		N	24			72
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	42 9			N	-0-			72
						138 1							
						26 9							
						1 2							
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH	15802	PERF.12638 - 14110	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602 - 15668	
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	350 1	2296 2		N	51			86
11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	56 9			N	-0-			86
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	321 1	2155 2		N	60	1 1		145
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	332 1	1998 2		N	60			145
*02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	66 9			N	-0-			57
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	336 1	2173 2		N	103	191 1		57
						314 1	1977 2		N				
						113 9							
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH	16250	PERF.12595 - 16146	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1075			N	-0-			49
11	1075 X	-0-	-0-	-1075	-0-				N	-0-			49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	16100	PERF.13339 - 15419	
10	4247 X	3602	-0-	-645	-0-	3598 2	4 9		N	4	2 1		46
11	3570 X	3264	-0-	-306	-0-	160 1	3100 2		N	4	13 1		37
12	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	4 9			N	11	2 1		46
01	3689 X	2922	-0-	-767	-0-	3571 2	12 9		N	34	12 1		68
02	3451 X	1153	-0-	-2298	-0-	2885 2	37 9		N	93	2 1		159
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	1051 2	102 9		N	NO RPT			159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	2351	-0-	2351	17354	310	1	2007	2	N	31	2 1	90	
11	T. A.	2111	-0-	2111	19465	300	1	1780	2	N	28	7 1	111	
12	21638 X	2173	-0-	-19465	-0-	310	1	1835	2	N	25		136	
01	2542 X	2216	-0-	-326	-0-	312	1	1871	2	N	30	6 1	160	
02	2378 X	1739	-0-	-639	-0-	292	1	1416	2	N	28	3 1	185	
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	31	9			N	NO RPT		185	

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737														
10	4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3882	2	50	9	N	45		170	
11	4440 X	3496	-0-	-944	-0-	3454	2	42	9	N	38	11 1	197	
12	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4024	2	58	9	N	53	176 1	74	
01	4123 X	4072	-0-	-51	-0-	4020	2	52	9	N	47	8 1	113	
02	3857 X	2325	-0-	-1532	-0-	2288	2	37	9	N	34		147	
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT		147	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120														
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1428	2	N	7		202	
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	313	1	1390	2	N	14	159 1	57	
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	324	1	1257	2	N	12	1 1	68	
01	1519 N	676	-0-	-843	-0-	117	1	555	2	N	4		72	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	9			N	-0-		72	
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	3	1	222	2	N	NO RPT		72	

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148														
10	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	68	1	2756	2	N	18		194	
11	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	325	1	2570	2	N	17		211	
12	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	339	1	2660	2	N	19	1 1	229	
01	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	341	1	2684	2	N	29	194 1	64	
*02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	320	1	2473	2	N	14		78	
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	15	9			N	NO RPT		78	

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874														
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2431	2	62	9	N	56	1 1	231	
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1970	2	43	9	N	39	193 1	77	
12	3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	2291	2	63	9	N	57	1 1	133	
01	2945 X	2194	-0-	-751	-0-	2130	2	64	9	N	58	37 1	154	
02	2697 X	1545	-0-	-1152	-0-	1483	2	62	9	N	56	2 1	208	
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		208	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	54 1	1978 2	N	20	175 1	76			
11	2160 N	2055	-0-	-105	-0-	22 9	1729 2	N	13		89			
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	14 9	1749 2	N	26	1 1	114			
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	29 9	1866 2	N	28	65 1	77			
*02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	31 9	1737 2	N	22		99			
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	24 9		N	NO RPT		99			
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564														
10	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1620 2	23 9	N	21		80			
11	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1434 2	11 9	N	10	4 1	86			
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645 2	2 9	N	2		88			
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1634 2	31 9	N	28	3 1	113			
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1299 2	61 9	N	55		168			
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		168			
COATES WELL #: 108 RRCID -> 232949 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13766 - 15469														
10	3286 X	1551	-0-	-1735	-0-	1140 2	411 9	N	374	369 1	205			
11	3180 X	1106	-0-	-2074	-0-	796 2	310 9	N	282	362 1	125			
12	2325 X	1223	-0-	-1102	-0-	867 2	356 9	N	324	368 1	81			
01	2325 X	986	-0-	-1339	-0-	703 2	283 9	N	257	184 1	154			
02	1885 X	738	-0-	-1147	-0-	483 2	255 9	N	232	181 1	205			
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		205			
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043														
10	3348 X	2521	-0-	-827	-0-	2521 2		N	-0-		88			
11	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	2355 2		N	-0-		88			
12	3100 X	2508	-0-	-592	-0-	2508 2		N	-0-		88			
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2605 2	10 9	N	9	6 1	91			
02	2349 X	1984	-0-	-365	-0-	1980 2	4 9	N	4		95			
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		95			
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106														
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	365 1	3167 2	N	42		209			
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	46 9	3095 2	N	37	181 1	65			
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	330 1	3128 2	N	31	1 1	95			
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	41 9	3465 2	N	40		135			
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	350 1	3101 2	N	38		173			
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	44 9		N	NO RPT		173			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15124 - 16486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2549	-0-	-799	-0-	2518	2	31	9	N	28			211
11	2970 X	2295	-0-	-675	-0-	180	1	2086	2	N	26	190	1	47
12	3069 X	2545	-0-	-524	-0-	29	9							
						310	1	2205	2	N	27			74
01	2635 X	445	-0-	-2190	-0-	30	9							
						111	1	323	2	N	10	3	1	81
02	2436 X	40	-0-	-2396	-0-	11	9							
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	33	2	7	9	N	6	27	1	60
										N	NO RPT			60

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697														
10	5890 X	4855	-0-	-1035	-0-	120	1	4733	2	N	2			141
						2	9							
11	5310 X	5069	-0-	-241	-0-	720	1	4342	2	N	6	13	1	134
						7	9							
12	5487 X	5256	-0-	-231	-0-	744	1	4505	2	N	6			140
						7	9							
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	748	1	4596	2	N	17	10	1	147
						19	9							
02	4669 X	3898	-0-	-771	-0-	700	1	3190	2	N	7			154
						8	9							
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			154

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993														
10	2170 N	982	-0-	-1188	-0-	982	2			N	-0-			25
11	3000 N	4402	-0-	1402	1402	232	1	4136	2	N	31	2	1	54
						34	9							
12	3100 N	3380	-0-	280	1682	408	1	2971	2	N	1			55
						1	9							
01	3100 N	4425	-0-	1325	3007	444	1	3966	2	N	14	4	1	65
						15	9							
*02	2900 N	4604	-0-	1704	4711	445	1	4123	2	N	33	10	1	88
						36	9							
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	2138					N	NO RPT			88

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984														
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	1178	1	1411	2	N	-0-			40
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	984	1	1160	2	N	-0-			40
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	1088	1	1261	2	N	-0-			40
01	2604 N	1102	-0-	-1502	-0-	621	1	449	2	N	29			69
						32	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			69

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812														
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	135	1	2600	2	N	37			111
						41	9							
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	474	1	2543	2	N	28			139
						31	9							
12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	488	1	2092	2	N	19	1	1	157
						21	9							
01	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	492	1	2204	2	N	25			182
						28	9							
*02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	460	1	1978	2	N	24			206
						26	9							
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			206

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307																	
10		3100 N	4276	-0-	1176	6974	360	1	3379	2	N	488	360	1			221
							537	9									
11		10859 X	3885	-0-	-6974	-0-	720	1	2733	2	N	393	373	1			241
							432	9									
12		5921 X	3689	-0-	-2232	-0-	744	1	2539	2	N	369	368	1			242
							406	9									
01		5921 X	1070	-0-	-4851	-0-	748	1	322	9	N	293	372	1			163
02		4582 X	2762	-0-	-1820	-0-	700	1	1778	2	N	258	181	1			240
							284	9									
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					240

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910																	
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	N	15					211
							17	9									
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	317	1	1777	2	N	5					216
							6	9									
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	330	1	1803	2	N	14	1	1			229
							15	9									
01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	332	1	1854	2	N	12					241
							13	9									
*02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	310	1	1574	2	N	17	183	1			75
							19	9									
03		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					75

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434																	
10		1395 N	898	-0-	-497	-0-	44	1	820	2	N	31					187
							34	9									
11		1320 N	1219	-0-	-101	-0-	457	1	734	2	N	25					212
							28	9									
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	474	1	777	2	N	35					247
							39	9									
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	476	1	798	2	N	34	190	1			91
							37	9									
*02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	446	1	753	2	N	36					127
							40	9									
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					127

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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

DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	73	1	2451	2	N	27					141
						30	9									
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	470	1	2076	2	N	21					162
						23	9									
12	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	486	1	1881	2	N	30	1	1			191
						33	9									
01	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	489	1	1996	2	N	13					204
						14	9									
02	2581 X	2170	-0-	-411	-0-	457	1	1696	2	N	15					219
						17	9									
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					219

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

10	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	499	1	1940	2	N	14	68	1			254
						15	9									
11	2490 X	2098	-0-	-392	-0-	466	1	1617	2	N	14	10	1			258
						15	9									
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	489	1	1687	2	N	11	2	1			267
						12	9									
01	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	487	1	1755	2	N	16					283
						18	9									
*02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	459	1	1636	2	N	16	180	1			119
						18	9									
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					119

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

10	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	273	1	1897	2	N	12					99
						13	9									
11	2550 X	1769	-0-	-781	-0-	32	1	1737	2	N	-0-					99
12	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	416	1	1840	2	N	1	1	1			99
						1	9									
01	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	490	1	2009	2	N	-0-					99
*02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	459	1	1849	2	N	-0-					99
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2635 N	2037	-0-	-598	-0-	64	1	1937	2	N	33	163
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	468	1	1873	2	N	22	185
12	2635 X	2523	-0-	-112	-0-	487	1	2004	2	N	29	213
01	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	488	1	1839	2	N	37	250
*02	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	459	1	1846	2	N	28	88
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	31	9			N	NO RPT	88
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920												
10	1736 X	652	-0-	-1084	-0-	11	1	623	2	N	16	177
11	1680 X	1349	-0-	-331	-0-	325	1	1006	2	N	16	193
12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	493	1	2291	2	N	4	196
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	492	1	2205	2	N	-0-	196
*02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	461	1	2057	2	N	10	32
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	11	9			N	NO RPT	32
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940												
10	3255 X	2167	-0-	-1088	-0-	56	1	2068	2	N	39	171
11	3150 X	2323	-0-	-827	-0-	319	1	1971	2	N	30	201
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	333	1	2100	2	N	33	234
01	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	333	1	1977	2	N	32	77
02	2262 X	2150	-0-	-112	-0-	312	1	1803	2	N	32	109
03	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	35	9			N	NO RPT	109
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798												
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	105	1	885	2	N	10	144
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	457	1	724	2	N	5	149
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	471	1	587	2	N	9	157
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	474	1	574	2	N	8	165
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	444	1	574	2	N	10	175
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	11	9			N	NO RPT	175

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991 X	3509	-0-	-1482	-0-	3422	2	87	9	N	79		241
11	4830 X	3204	-0-	-1626	-0-	180	1	2945	2	N	72	193 1	120
12	4991 X	3341	-0-	-1650	-0-	79	9						
01	4371 X	2969	-0-	-1402	-0-	310	1	2953	2	N	71		191
02	3277 X	97	-0-	-3180	-0-	78	9						
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	221	1	2714	2	N	31	6 1	216
						34	9						
						93	2	4	9	N	4	166 1	54
										N	NO RPT		54

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116													
10	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	89	1	1693	2	N	18		182
11	2100 N	1893	-0-	-207	-0-	20	9						
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	315	1	1560	2	N	16		198
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	18	9						
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	326	1	1427	2	N	1	1 1	198
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	1	9						
						329	1	1577	2	N	13		211
						14	9						
						308	1	1449	2	N	16	180 1	47
						18	9						
										N	NO RPT		47

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859													
10	1798 X	1751	-0-	-47	-0-	88	1	1635	2	N	25		171
11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	28	9						
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	314	1	1490	2	N	8		179
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	9	9						
*02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	331	1	1906	2	N	14	1 1	192
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	15	9						
						328	1	1471	2	N	18		210
						20	9						
						308	1	1429	2	N	16	182 1	44
						18	9						
										N	NO RPT		44

RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380													
10	4433 X	2676	-0-	-1757	-0-	2647	2	29	9	N	26	183 1	32
11	3480 X	2321	-0-	-1159	-0-	2301	2	20	9	N	18	8 1	42
12	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	2702	2	33	9	N	30		72
01	3193 X	2610	-0-	-583	-0-	2569	2	41	9	N	37	7 1	102
02	2987 X	1888	-0-	-1099	-0-	1856	2	32	9	N	29		131
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		131

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260													
10	3813 X	213	-0-	-3600	-0-	213	2			N	-0-		14
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	3 1	11
12	2852 X	71	-0-	-2781	-0-	69	2	2	9	N	2	2 1	11
01	1178 X	80	-0-	-1098	-0-	80	2			N	-0-	3 1	8
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		8
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3145	-0-	-203	-0-	358	1	2741	2	N	42	123 1	74
11	3180 X	2834	-0-	-346	-0-	46	9	2469	2	N	37		111
12	3286 X	2900	-0-	-386	-0-	324	1	2515	2	N	43	1 1	153
01	3286 X	2972	-0-	-314	-0-	41	9	2584	2	N	44		197
02	2987 X	2264	-0-	-723	-0-	338	1	2086	2	N	30	190 1	37
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	47	9			N	NO RPT		37

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673													
10	2728 X	2074	-0-	-654	-0-	64	1	1986	2	N	22		129
11	2520 X	2400	-0-	-120	-0-	24	9	1910	2	N	20		149
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	468	1	1775	2	N	25	1 1	173
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	22	9	1950	2	N	25		198
*02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	489	1	1795	2	N	24		222
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	28	9			N	NO RPT		222

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807													
10	2759 X	2158	-0-	-601	-0-	341	1	1767	2	N	45		191
11	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	50	9	2188	2	N	39	178 1	52
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	321	1	2082	2	N	41	1 1	92
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	43	9	2215	2	N	38		130
*02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	336	1	2041	2	N	33		163
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	42	9			N	NO RPT		163

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878													
10	3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	95	1	2016	2	N	25		136
11	2730 X	2417	-0-	-313	-0-	28	9	2077	2	N	18		154
12	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	320	1	2134	2	N	19	2 1	171
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	20	9	2300	2	N	21		192
*02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	333	1	2115	2	N	24		216
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	21	9			N	NO RPT		216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2821 N	2178	-0-	-643	-0-	174	1	1982	2	N		20				134
11	2730 X	2632	-0-	-98	-0-	243	1	2359	2	N		27				161
12	3193 X	2787	-0-	-406	-0-	340	1	2425	2	N		20	3	1		178
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	341	1	2653	2	N		34				212
02	2813 X	2624	-0-	-189	-0-	318	1	2285	2	N		19	180	1		51
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	21	9			N		NO RPT				51
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850																
10	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	490	1	1460	2	N		17				208
11	2040 N	1869	-0-	-171	-0-	463	1	1395	2	N		10	171	1		47
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	486	1	1394	2	N		10	2	1		55
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	485	1	1558	2	N		17				72
*02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	454	1	1471	2	N		12				84
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	13	9			N		NO RPT				84
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227																
10	8680 X	7954	-0-	-726	-0-	1178	1	6505	2	N		246	191	1		313
11	8400 X	6544	-0-	-1856	-0-	1140	1	5148	2	N		233	185	1		361
12	7936 X	7772	-0-	-164	-0-	1178	1	6317	2	N		252	375	1		238
01	8215 X	7826	-0-	-389	-0-	1181	1	6396	2	N		226	196	1		268
02	7685 X	6906	-0-	-779	-0-	1090	1	5603	2	N		194	185	1		277
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	213	9			N		NO RPT				277
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	N	13			74
						14	9							
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	310	1	1035	2	N	2			76
						2	9							
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	320	1	958	2	N	7	1	1	82
						8	9							
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	323	1	1022	2	N	17			99
						19	9							
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	302	1	923	2	N	10			109
						11	9							
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			109
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450														
10	24862 X	23013	-0-	-1849	-0-	23002	2	11	9	Y	10	8	1	225
11	23040 X	21663	-0-	-1377	-0-	21655	2	8	9	Y	7	15	1	217
12	23653 X	22497	-0-	-1156	-0-	22469	2	28	9	Y	25	193	1	49
01	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	25054	2	85	9	Y	77	18	1	108
*02	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	24309	2	25	9	Y	23	8	1	123
03	23002 X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT			123
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4630 - 5429														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591														
10	2697 X	1595	-0-	-1102	-0-	360	1	1222	2	N	12			105
						13	9							
11	2610 X	2200	-0-	-410	-0-	720	1	1457	2	N	21	5	1	121
						23	9							
12	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	744	1	1649	2	N	26			147
						29	9							
01	2387 X	1199	-0-	-1188	-0-	531	1	649	2	N	17	155	1	9
						19	9							
02	1740 X	102	-0-	-1638	-0-	102	2			N	-0-			9
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			9
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555														
10	8494 X	7950	-0-	-544	-0-	1020	1	6689	2	Y	219	346	1	142
						241	9							
11	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1000	1	7076	2	Y	242	184	1	200
						266	9							
12	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	1033	1	7359	2	Y	294	369	1	125
						323	9							
01	7936 X	7709	-0-	-227	-0-	1038	1	6379	2	Y	265	193	1	197
						292	9							
*02	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	983	1	6654	2	Y	215	184	1	228
						237	9							
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT			228

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	169	1	8453	2	N	260	173
						286	9					
11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	156	1	7811	2	N	412	222
						453	9					
12	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	181	1	9025	2	N	403	255
						443	9					
01	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	161	1	8051	2	N	410	285
						451	9					
02	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	145	1	7263	2	N	380	98
						418	9					
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	98
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376												
10	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	265	1	13233	2	N	368	213
						405	9					
11	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	245	1	12263	2	N	333	175
						366	9					
12	14198 X	11505	-0-	-2693	-0-	218	1	10913	2	N	340	138
						374	9					
01	14198 X	9847	-0-	-4351	-0-	185	1	9267	2	N	359	120
						395	9					
02	13282 X	9316	-0-	-3966	-0-	176	1	8800	2	N	309	242
						340	9					
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT	242
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305												
10	11408 X	4429	-0-	-6979	-0-	620	1	3422	2	N	352	215
						387	9					
11	8610 X	4507	-0-	-4103	-0-	581	1	3455	2	N	428	450
						471	9					
12	5394 X	4992	-0-	-402	-0-	558	1	4005	2	N	390	94
						429	9					
01	5394 X	4076	-0-	-1318	-0-	594	1	3138	2	N	313	212
						344	9					
02	4147 X	1409	-0-	-2738	-0-	561	1	434	2	N	376	206
						414	9					
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT	206
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233												
10	13919 X	10280	-0-	-3639	-0-	682	1	9349	2	N	226	241
						249	9					
11	13470 X	8684	-0-	-4786	-0-	900	1	7511	2	N	248	109
						273	9					
12	13919 X	8235	-0-	-5684	-0-	1006	1	7005	2	N	204	127
						224	9					
01	13733 X	11011	-0-	-2722	-0-	1031	1	9796	2	N	167	271
						184	9					
02	10701 X	9396	-0-	-1305	-0-	990	1	8194	2	N	193	260
						212	9					
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT	260

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14973 X	13020	-0-	-1953	-0-	1043	1	11635	2	N	311	125
						342	9				371	
11	14490 X	11931	-0-	-2559	-0-	1020	1	10580	2	N	301	234
						331	9				192	
12	13826 X	6501	-0-	-7325	-0-	615	1	5769	2	N	106	158
						117	9				182	
01	13826 X	13277	-0-	-549	-0-	670	1	12310	2	N	270	226
						297	9				202	
02	12586 X	11252	-0-	-1334	-0-	916	1	10116	2	N	200	219
						220	9				207	
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT	219
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637												
10	21762 X	16483	-0-	-5279	-0-	722	1	15369	2	N	356	261
						392	9				381	
11	20400 X	16986	-0-	-3414	-0-	695	1	15918	2	N	339	201
						373	9				399	
12	20491 X	16221	-0-	-4270	-0-	656	1	15201	2	N	331	146
						364	9				386	
01	19778 X	15403	-0-	-4375	-0-	1011	1	13955	2	N	397	126
						437	9				417	
02	18502 X	12166	-0-	-6336	-0-	978	1	10898	2	N	264	172
						290	9				218	
03	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT	172
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878												
10	5177 X	4711	-0-	-466	-0-	1054	1	3537	2	Y	109	134
						120	9				186	
11	5010 X	4414	-0-	-596	-0-	1020	1	3300	2	Y	85	216
						94	9				3	
12	9486 X	5084	-0-	-4402	-0-	1054	1	3928	2	Y	93	123
						102	9				186	
01	9486 X	4410	-0-	-5076	-0-	1060	1	3247	2	Y	94	209
						103	9				8	
02	4611 X	4498	-0-	-113	-0-	991	1	3413	2	Y	85	101
						94	9				193	
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT	101
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309												
10	19096 X	17780	-0-	-1316	-0-	465	1	17104	2	Y	192	205
						211	9				190	
11	18300 X	15282	-0-	-3018	-0-	450	1	14635	2	Y	179	198
						197	9				186	
12	18135 X	15658	-0-	-2477	-0-	465	1	14943	2	Y	227	53
						250	9				372	
01	18290 X	16122	-0-	-2168	-0-	468	1	15393	2	Y	237	96
						261	9				194	
02	17110 X	14503	-0-	-2607	-0-	437	1	13849	2	Y	197	96
						217	9				197	
03	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT	96

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL DEPTH 14473	PERF.14680	- 20052
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	180 1	25398 2	N	17	9 1	201				
11	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	1080 1	24438 2	N	22	8 1	215				
12	26502 X	26502	-0-	-0-	-0-	1116 1	25351 2	N	32		247				
01	27187 X	26588	-0-	-599	-0-	1122 1	25344 2	N	111	237 1	121				
02	25433 X	3989	-0-	-21444	-0-	1050 1	2896 2	N	39	15 1	145				
03	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-	43 9		N	NO RPT		145				
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH 12444	PERF.12671	- 16669
10	14539 X	13981	-0-	-558	-0-	13502 2	479 9	Y	435	374 1	245				
11	14070 X	13820	-0-	-250	-0-	13335 2	485 9	Y	441	550 1	136				
12	15128 X	14089	-0-	-1039	-0-	13566 2	523 9	Y	475	372 1	239				
01	14508 X	13263	-0-	-1245	-0-	12750 2	513 9	Y	466	564 1	141				
02	13340 X	12132	-0-	-1208	-0-	11659 2	473 9	Y	430	373 1	198				
03	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-			Y	NO RPT		198				
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH 13008	PERF.13440	- 17451
10	14198 X	12908	-0-	-1290	-0-	236 1	12444 2	N	207	361 1	128				
11	12840 X	10178	-0-	-2662	-0-	228 9	392 1	N	214	191 1	151				
12	11470 X	10247	-0-	-1223	-0-	235 9	415 1	N	214	183 1	182				
01	12896 X	10388	-0-	-2508	-0-	418 1	9700 2	N	245	193 1	234				
02	12064 X	9390	-0-	-2674	-0-	270 9	392 1	N	226	189 1	271				
03	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-	249 9		N	NO RPT		271				
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH 13186	PERF.13740	- 17479
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726		N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726		N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726		N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726		N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726		N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726		N	NO RPT		-0-				
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH 13078	PERF.13426	- 17346
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH 13007	PERF.13561	- 17221
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	891	1	7280	2	N	168	173
						185	9					
11	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	1160	1	6702	2	N	149	322
						164	9					
12	8711 X	7796	-0-	-915	-0-	1214	1	6415	2	N	152	287
						167	9					
01	8711 X	7821	-0-	-890	-0-	1255	1	6393	2	N	157	260
						173	9					
02	7975 X	7127	-0-	-848	-0-	1175	1	5787	2	N	150	222
						165	9					
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT	222
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379												
10	17236 X	13768	-0-	-3468	-0-	744	1	12911	2	N	103	78
						113	9					
11	16680 X	13194	-0-	-3486	-0-	900	1	12173	2	N	110	178
						121	9					
12	14508 X	13108	-0-	-1400	-0-	851	1	12147	2	N	100	85
						110	9					
01	14632 X	12463	-0-	-2169	-0-	981	1	11360	2	N	111	177
						122	9					
02	13688 X	13112	-0-	-576	-0-	978	1	12011	2	N	112	95
						123	9					
03	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT	95
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382												
10	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	1231	1	21476	2	N	502	476
						552	9					
11	22721 X	22721	-0-	-0-	-0-	1674	1	20528	2	N	472	757
						519	9					
12	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	1803	1	21263	2	N	520	531
						572	9					
01	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	1808	1	20230	2	N	548	889
						603	9					
*02	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	1724	1	19076	2	N	475	401
						523	9					
03	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT	401
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2H RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121												
10	32582 X	32582	-0-	-0-	-0-	677	1	31397	2	N	462	401
						508	9					
11	32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	957	1	30854	2	N	435	474
						479	9					
12	33286 X	33286	-0-	-0-	-0-	1029	1	31721	2	N	487	399
						536	9					
01	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	1039	1	32192	2	N	458	308
						504	9					
*02	30642 X	30642	-0-	-0-	-0-	979	1	29225	2	N	398	160
						438	9					
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT	160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
BRITT 43														WELL #: 1H		RRCID -> 265653	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 13784	PERF.13535 - 17668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
10	18662 X	13787	-0-	-4875	-0-	258	1	13270	2	N	235	364	214						
						259	9												
11	18060 X	14353	-0-	-3707	-0-	550	1	13533	2	N	245	178	281						
						270	9												
12	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	591	1	14349	2	N	261	190	352						
						287	9												
01	14725 X	14447	-0-	-278	-0-	585	1	13565	2	N	270	379	243						
						297	9												
02	13137 X	11973	-0-	-1164	-0-	537	1	11172	2	N	240	188	295						
						264	9												
03	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT		295						

BRITT 43														WELL #: 2H		RRCID -> 265864	COMPL. DATE 11/20/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF.13435 - 17729
10	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	376	1	18347	2	N	337	361	262						
						371	9												
11	17550 X	834	-0-	-16716	-0-	575	1	259	9	N	235	367	130						
12	26350 X	18466	-0-	-7884	-0-	625	1	17472	2	N	335	181	284						
						369	9												
01	26350 X	17067	-0-	-9283	-0-	614	1	16170	2	N	257	378	163						
						283	9												
02	18125 X	17077	-0-	-1048	-0-	595	1	16176	2	N	278	177	264						
						306	9												
03	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT		264						

DOBSON RANCH 40														WELL #: 1SL		RRCID -> 266527	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
10	T. A.	22252	-0-	22252	114569	1711	1	20215	2	N	296	186	396						
						326	9												
11	T. A.	17950	-0-	17950	132519	1942	1	15740	2	N	244	357	283						
						268	9												
12	146655 X	14136	-0-	-132519	-0-	1146	1	12511	2	N	435	381	337						
						479	9												
01	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	1008	1	12019	2	N	69	192	214						
						76	9												
*02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	1283	1	14336	2	N	262	178	298						
						288	9												
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		298						

DOBSON RANCH 40 SL														WELL #: 1H		RRCID -> 266529	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH 12701	PERF.13226 - 17522
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-						

MILLER SPINNEY 39														WELL #: 1H		RRCID -> 267015	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 13049	PERF.13548 - 17569
10	40003 X	40003	-0-	-0-	-0-	797	1	38312	2	N	813	911	392						
						894	9												
11	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	1003	1	35665	2	N	712	733	371						
						783	9												
12	37522 X	37522	-0-	-0-	-0-	1071	1	35595	2	N	778	561	588						
						856	9												
01	34160 X	34160	-0-	-0-	-0-	1042	1	32451	2	N	606	911	283						
						667	9												
*02	32521 X	32521	-0-	-0-	-0-	997	1	30823	2	N	637	554	366						
						701	9												
03	27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT		366						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(L)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768																	
10	19995	X	19037	-0-	-958	-0-	361	1	18058	2	N	562	550	1			317
							618	9									
11	19350	X	17918	-0-	-1432	-0-	339	1	16973	2	N	551	551	1			317
							606	9									
12	T. A.		18017	-0-	18017	18017	340	1	17024	2	N	594	556	1			355
							653	9									
01	T. A.		17556	-0-	17556	35573	331	1	16563	2	N	602	745	1			212
							662	9									
02	T. A.		16295	-0-	16295	51868	308	1	15395	2	N	538	565	1			185
							592	9									
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	51868					N	NO RPT					185

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245																	
10	16864	X	14876	-0-	-1988	-0-	1053	1	13677	2	N	133	185	1			186
							146	9									
11	16320	X	14488	-0-	-1832	-0-	1195	1	13169	2	N	113	182	1			117
							124	9									
12	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	1241	1	14873	2	N	121	7	1			231
							133	9									
01	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	1296	1	15869	2	N	113	181	1			163
							124	9									
*02	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	1214	1	14224	2	N	92	190	1			65
							101	9									
03	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					65

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601																	
10	18011	X	11481	-0-	-6530	-0-	262	1	10966	2	N	230	186	1			160
							253	9									
11	14430	X	10619	-0-	-3811	-0-	456	1	9962	2	N	183	181	1			162
							201	9									
12	11997	X	10548	-0-	-1449	-0-	479	1	9814	2	N	232	189	1			205
							255	9									
01	11470	X	9178	-0-	-2292	-0-	467	1	8509	2	N	184	182	1			207
							202	9									
02	10730	X	10715	-0-	-15	-0-	466	1	10037	2	N	193	178	1			222
							212	9									
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					222

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499																
10	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1793	1	9182	2	N	321	379	1		295
							353	9								
11	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	2356	1	9009	2	N	288	190	1		393
							317	9								
12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	2403	1	8634	2	N	275	175	1		493
							303	9								
01	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	2461	1	8416	2	N	317	482	1		328
							349	9								
*02	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	2309	1	8083	2	N	269	195	1		402
							296	9								
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT				402
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	21148 X	21148	-0-	-0-	-0-	2061 1	18734 2	N	321	367 1		276
11	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1914 1	17121 2	N	335	180 1		431
12	T. A.	19404	-0-	19404	19404	1968 1	17096 2	N	309	366 1		374
01	T. A.	16562	-0-	16562	35966	1906 1	14338 2	N	289	185 1		478
02	T. A.	13280	-0-	13280	49246	1002 1	12107 2	N	155	373 1		260
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49246	171 9		N	NO RPT			260

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

*04	22740 X	14700	-0-	-8040	-0-	1028 1	13415 2	N	234	173 1		297
*05	23498 X	14369	-0-	-9129	-0-	874 1	13187 2	N	280	351 1		226
*06	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	727 1	13826 2	N	308	354 1		180
*07	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	745 1	13641 2	N	279	348 1		111
*08	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	751 1	15082 2	N	282	180 1		213
*09	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	723 1	13953 2	N	262	349 1		126
*10	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	806 1	13788 2	N	215	185 1		156
*11	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	1031 1	13070 2	N	262	180 1		238
*12	18259 X	12120	-0-	-6139	-0-	986 1	10926 2	N	189	181 1		246
*01	18259 X	15245	-0-	-3014	-0-	1087 1	13851 2	N	279	379 1		146
*02	49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	2343 1	46148 2	N	808	749 1		413
03	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-	889 9		N	NO RPT			413

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	2983 1	24353 2	N	405	366 1		370
11	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	2661 1	23194 2	N	368	528 1		210
12	24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	2535 1	21062 2	N	400	201 1		409
01	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	2706 1	22427 2	N	398	359 1		448
*02	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	2631 1	19889 2	N	291	362 1		377
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	320 9		N	NO RPT			377

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		67579 X	67579	-0-	-0-	-0-	2680	1	63531	2	N	1244	1100	1		522
							1368	9								
11		63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	2602	1	59839	2	N	1033	914	1		641
							1136	9								
12		62616 X	62616	-0-	-0-	-0-	2746	1	58573	2	N	1179	1118	1		702
							1297	9								
01		21018 X	17966	-0-	-3052	-0-	1243	1	16723	2	N	-0-	380	1		322
02		19662 X	16681	-0-	-2981	-0-	1166	1	15167	2	N	316	370	1		200
							348	9								
03		21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT				200

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014													TOTAL DEPTH	13045	PERF.13449	- 18412
10		240389 X	47630	-0-	-192759	-0-	1587	1	45121	2	N	838	729	1		441
							922	9								
11		47340 X	44007	-0-	-3333	-0-	827	1	42316	2	N	785	919	1		307
							864	9								
12		48918 X	44024	-0-	-4894	-0-	897	1	42303	2	N	749	740	1		316
							824	9								
01		48918 X	43326	-0-	-5592	-0-	893	1	41597	2	N	760	760	1		316
							836	9								
02		45762 X	38237	-0-	-7525	-0-	831	1	36661	2	N	677	753	1		240
							745	9								
03		47616 X	NO RPT	-0-	-47616	-0-					N	NO RPT				240

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013													TOTAL DEPTH	13106	PERF.13470	- 18282
04		0 Z	55183	-0-	55183	229014	1489	1	52030	2	N	1513	1426	1		385
							1664	9								
05		14B2 EXT	55476	-0-	55476	284490	1506	1	52344	2	N	1478	1441	1		422
							1626	9								
06		14B2 EXT	52655	-0-	52655	337145	1157	1	50152	2	N	1224	1397	1		249
							1346	9								
07		14B2 EXT	45870	-0-	45870	383015	957	1	43920	2	N	903	881	1		271
							993	9								
08		14B2 EXT	51349	-0-	51349	434364	1150	1	49212	2	N	897	902	1		266
							987	9								
09		14B2 EXT	47698	-0-	47698	482062	1111	1	45635	2	N	865	917	1		214
							952	9								
10		14B2 EXT	47540	-0-	47540	529602	1240	1	45405	2	N	814	724	1		304
							895	9								
11		14B2 EXT	45210	-0-	45210	574812	1426	1	43051	2	N	666	548	1		422
							733	9								
*12		14B2 EXT	44350	-0-	44350	619162	1516	1	41988	2	N	769	743	1		448
							846	9								
01		14B2 EXT	42232	-0-	42232	661394	1498	1	39957	2	N	706	945	1		209
							777	9								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	661394					N	NO RPT				209
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	661394					N	NO RPT				209

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	333109 X	23384	-0-	-309725	-0-	444	1	22199	2	N	674	905	1	228
						741	9							
11	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	401	1	20041	2	N	640	560	1	308
						704	9							
12	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	392	1	19592	2	N	642	724	1	226
						706	9							
01	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	392	1	19623	2	N	627	559	1	294
						690	9							
02	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	342	1	17086	2	N	559	550	1	303
						615	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664														
10	104346 X	67178	-0-	-37168	-0-	1180	1	64501	2	N	1361	1288	1	391
						1497	9							
11	89280 X	62032	-0-	-27248	-0-	877	1	59945	2	N	1100	1104	1	387
						1210	9							
12	77159 X	59053	-0-	-18106	-0-	932	1	56863	2	N	1144	939	1	592
						1258	9							
01	72509 X	57097	-0-	-15412	-0-	916	1	55026	2	N	1050	1318	1	324
						1155	9							
02	62843 X	51216	-0-	-11627	-0-	861	1	49394	2	N	874	939	1	259
						961	9							
03	67177 X	NO RPT	-0-	-67177	-0-					N	NO RPT			259

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349														
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	202836				N	-0-			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	202836				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652														
10	39804 X	21641	-0-	-18163	-0-	1153	1	20086	2	N	365	366	1	176
						402	9							
11	26340 X	19967	-0-	-6373	-0-	1155	1	18426	2	N	351	183	1	344
						386	9							
12	24025 X	17507	-0-	-6518	-0-	1205	1	15959	2	N	312	377	1	279
						343	9							
01	24025 X	17957	-0-	-6068	-0-	1225	1	16362	2	N	336	385	1	230
						370	9							
02	22156 X	16292	-0-	-5864	-0-	1162	1	14819	2	N	283	382	1	131
						311	9							
03	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT			131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009													COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12790		PERF.13257 - 17998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*04	0 Z	176667	-0-	176667	2524050	2386	1 170416	2	N	3514	3395	1				1103		
						3865	9											
*05	0 Z	168668	-0-	168668	2692718	1633	1 163278	2	N	3415	3415	1				1103		
						3757	9											
*06	0 Z	155147	-0-	155147	2847865	2246	1 149729	2	N	2884	3477	1				510		
						3172	9											
*07	0 Z	160434	-0-	160434	3008299	2537	1 154712	2	N	2895	2496	1				909		
						3185	9											
*08	0 Z	156906	-0-	156906	3165205	2272	1 151746	2	N	2625	2678	1				856		
						2888	9											
*09	0 Z	135646	-0-	135646	3300851	2195	1 131112	2	N	2126	2376	1				606		
						2339	9											
*10	0 Z	134157	-0-	134157	3435008	2495	1 129211	2	N	2228	2192	1				642		
						2451	9											
*11	0 Z	129149	-0-	129149	3564157	2454	1 124185	2	N	2282	2036	1				888		
						2510	9											
*12	0 Z	123782	-0-	123782	3687939	2600	1 118685	2	N	2270	2055	1				1103		
						2497	9											
*01	3808676 X	120737	-0-	-3687939	-0-	2579	1 115730	2	N	2207	2811	1				499		
						2428	9											
*02	109273 X	109273	-0-	-0-	-0-	2433	1 104717	2	N	1930	1810	1				619		
						2123	9											
03	42222 X	NO RPT	-0-	-42222	-0-				N	NO RPT						619		

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245													COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 13441		PERF.13904 - 18707	
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	325676				N	-0-						-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	325676				N	NO RPT						-0-		

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY WELL #: 104 450175 RRCID -> 250880													COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16492		PERF.15079 - 16371	
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	372	1 1343	2	N	-0-						172		
11	1740 N	1556	-0-	-184	-0-	360	1 1196	2	N	-0-						172		
12	1798 N	1499	-0-	-299	-0-	372	1 1127	2	N	-0-						172		
01	1705 N	1398	-0-	-307	-0-	372	1 1026	2	N	-0-						172		
02	1508 N	1260	-0-	-248	-0-	348	1 912	2	N	-0-						172		
*03	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	372	1 1073	2	N	-0-						172		

LE NORMAN OPERATING LLC WELL #: 4501 491579 RRCID -> 121216													COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12390 - 12420	
10	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2		N	-0-						20		
11	1080 N	908	-0-	-172	-0-	908	2		N	-0-						20		
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	2		N	-0-						20		
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2		N	-0-						20		
02	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2		N	-0-						20		
03	992 N	909	-0-	-83	-0-	900	2	9 9	N	8						28		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12324 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					180
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1673	2	35	9	N	32	182	1			30
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					30
01	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-					30
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1784	2	101	9	N	92					122
*03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					122

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12452 - 12481

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12328 - 12365

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					17
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					17
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					17
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	223	2	78	9	N	71					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562										COMPL. DATE	05/01/1988	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	4698 - 5424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587										COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	12338 - 12370		
10	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2		N	-0-						40
11	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	1095	2		N	-0-						40
12	1488	N	947	-0-	-541	-0-	945	2	2 9	N	2						42
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-						42
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-				N	-0-						42
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-						42

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588										COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	12296 - 12324		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460										COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13431 - 15580		
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2138	2	41 9	N	37						66
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-						66
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2186	2	19 9	N	17						83
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-						83
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2006	2	40 9	N	36						119
03	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1905	2	4 9	N	4						123

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358										COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12460 - 12545		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472										COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12617	PERF.	12360 - 12384		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075										COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12324 - 12382		
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2		N	-0-						-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-						-0-
12	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2		N	-0-						-0-
01	1333	N	953	-0-	-380	-0-	953	2		N	-0-						-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-						-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-						-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					52
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					52
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					52
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					52
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

10	93 N	78	-0-	-15	-0-	72	2	6	9	Y	5					16
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-					16
12	3100 N	8484	-0-	5384	5384	8484	2			Y	-0-					16
01	3100 N	22	-0-	-3078	2306	22	2			Y	-0-					16
02	2356 N	50	-0-	-2306	-0-	50	2			Y	-0-					16
03	279 X	40	-0-	-239	-0-	40	2			Y	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	3100 N	8527	-0-	5427	5427	8527	2			N	-0-					52
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	2327					N	-0-					52
02	2327 N	-0-	-0-	-2327	-0-					N	-0-					52
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

10	2480	X	2062	-0-	-418	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					191
11	2100	X	1829	-0-	-271	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					191
12	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	-0-	1901	2	18	9	N	16					207
01	2232	X	1916	-0-	-316	-0-	-0-	1913	2	3	9	N	3					210
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2	9	9	N	8					218
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-	180	1			38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	-0-	3847	2	6	9	N	5					74
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	2	4	9	N	4					78
12	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	-0-	3577	2	6	9	N	5					83
01	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	-0-	3867	2	2	9	N	2					85
02	3654	X	3577	-0-	-77	-0-	-0-	3563	2	14	9	N	13					98
*03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	3866	2	28	9	N	25					123

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	41	9	N	37					113
*11	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	-0-	1091	2	35	9	N	32					145
12	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	-0-	1884	2	44	9	N	40					185
01	1984	N	1440	-0-	-544	-0-	-0-	1400	2	40	9	N	36	180	1			41
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	39	9	N	35					76
03	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	-0-	1646	2	30	9	N	27					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

10	3100	N	3479	-0-	379	-0-	1329	3464	2	15	9	N	14					180
*11	3000	N	3050	-0-	50	-0-	1379	3018	2	32	9	N	29	181	1			28
*12	5084	X	3705	-0-	-1379	-0-	-0-	3654	2	51	9	N	46					74
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	2	73	9	N	66					140
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	2	66	9	N	60					200
*03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-	181	1			19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

10	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					182
11	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-					182
12	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					182
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					182
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					182
*03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					181

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					16
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4					20
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8					28
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15					43
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	1148	2	9	9	Y	8					51
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	Y	10					61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3818	2	22	9	N	20					104
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					104
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					104
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3960	2	17	9	N	15					119
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3830	2	4	9	N	4					123
*03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4183	2	15	9	N	14					137

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	2705	2		N	-0-			50	
11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2901	2	6 9	N	5			55	
12	2821 N	2798	-0-	-23	-0-	2798	2		N	-0-			55	
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			55	
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			55	
*03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			55	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732														
10	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2		N	-0-			183	
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1697	2	2 9	N	2			185	
12	1798 N	1341	-0-	-457	-0-	1341	2		N	-0-			185	
01	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2		N	-0-			185	
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			185	
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			185	

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862														
10	3100 N	2970	-0-	-130	1488	2970	2		N	-0-			238	
11	2792 X	1304	-0-	-1488	-0-	1304	2		N	-0-			238	
12	2852 X	1364	-0-	-1488	-0-	1364	2		N	-0-			238	
01	2852 X	1255	-0-	-1597	-0-	1245	2	10 9	N	9	188 1		59	
02	2668 X	2205	-0-	-463	-0-	2113	2	92 9	N	84			143	
03	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2769	2	22 9	N	20			163	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700														
10	3100 N	10286	-0-	7186	10413	10286	2		N	-0-			163	
11	3000 N	10947	-0-	7947	18360	10947	2		N	-0-			163	
12	30033 X	11673	-0-	-18360	-0-	11673	2		N	-0-			163	
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			163	
02	1827 X	1312	-0-	-515	-0-	1312	2		N	-0-			163	
03	1953 X	1436	-0-	-517	-0-	1436	2		N	-0-			163	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626														
10	8401 X	7657	-0-	-744	-0-	7638	2	19 9	N	17			207	
11	8130 X	7428	-0-	-702	-0-	7409	2	19 9	N	17			224	
12	8184 X	7715	-0-	-469	-0-	7700	2	15 9	N	14	176 1		62	
01	7874 X	7427	-0-	-447	-0-	7416	2	11 9	N	10			72	
02	7366 X	7012	-0-	-354	-0-	7005	2	7 9	N	6			78	
03	7719 X	7341	-0-	-378	-0-	7334	2	7 9	N	6			84	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774														
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4564	2	15 9	Y	14	2 8		39	
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4111	2	14 9	Y	13			52	
12	4185 X	4032	-0-	-153	-0-	4013	2	19 9	Y	17	2 8		67	
01	4526 X	4146	-0-	-380	-0-	4123	2	23 9	Y	21			88	
02	4234 X	3948	-0-	-286	-0-	3931	2	17 9	Y	15			103	
03	4526 X	4021	-0-	-505	-0-	3998	2	23 9	Y	21	90 1		34	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725														
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3223	2	12 9	N	11			120	
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11 9	N	10			130	
12	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2		N	-0-			130	
01	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2		N	-0-			130	
02	3016 X	2688	-0-	-328	-0-	2649	2	39 9	N	35			165	
03	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2		N	-0-			165	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2356	-0-	-527	-0-	2356	2			N	-0-				158
11	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	2034	2			N	-0-				158
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				158
01	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	2202	2			N	-0-				158
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-				158
03	2449 N	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-				158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738															
10	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2				242
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2	9	9	N	8				250
12	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2661	2	2	9	N	2	182	1		70
01	2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-				70
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-				70
*03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-				70

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791															
10	3100 N	2928	-0-	-172	243	2897	2	31	9	N	28	189	1		54
11	3301 X	3058	-0-	-243	-0-	2999	2	59	9	N	54				108
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3220	2	39	9	N	35				143
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3201	2	24	9	N	22				165
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2996	2	28	9	N	25				190
*03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3261	2	41	9	N	37	184	1		43

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585															
10	3100 N	4490	-0-	1390	2605	4425	2	65	9	N	59	180	1		106
11	3000 N	3903	-0-	903	3508	3900	2	3	9	N	3				109
12	8010 X	4502	-0-	-3508	-0-	4424	2	78	9	N	71				180
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3987	2	33	9	N	30				210
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3913	2	73	9	N	66	184	1		92
*03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3876	2	33	9	N	30				122

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477															
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4305	2	11	9	N	10				180
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	N	2				182
12	4340 X	4226	-0-	-114	-0-	4220	2	6	9	N	5				187
01	4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4114	2	1	9	N	1				188
02	4060 X	3912	-0-	-148	-0-	3906	2	6	9	N	5				193
03	4309 X	4147	-0-	-162	-0-	4145	2	2	9	N	2				195

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450															
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3577	2	50	9	N	45				202
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3357	2	14	9	N	13	161	1		54
12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3810	2	53	9	N	48				102
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4079	2	100	9	N	91				193
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3215	2	80	9	N	73	182	1		84
*03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3492	2	73	9	N	66				150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852															
10	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4607	2	102	9	N	93				258
11	4590 X	4503	-0-	-87	-0-	4428	2	75	9	N	68	185	1		141
12	4774 X	4628	-0-	-146	-0-	4570	2	58	9	N	53				194
01	4774 X	4681	-0-	-93	-0-	4628	2	53	9	N	48	184	1		58
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4353	2	110	9	N	100				158
03	4712 X	4703	-0-	-9	-0-	4611	2	92	9	N	84	184	1		58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	2991 2	15 9	N	14		177
11	3090 X	2787	-0-	-303	-0-	2784 2	3 9	N	3		180
12	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2890 2	14 9	N	13		193
01	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2894 2	4 9	N	4		197
02	2813 X	2517	-0-	-296	-0-	2514 2	3 9	N	3		200
03	2914 N	2537	-0-	-377	-0-	2535 2	2 9	N	2		202

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674											
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-		78
11	3150 X	2988	-0-	-162	-0-	2988 2		N	-0-		78
12	3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154 2		N	-0-		78
01	3193 X	2792	-0-	-401	-0-	2792 2		N	-0-		78
02	2987 X	2712	-0-	-275	-0-	2712 2		N	-0-		78
03	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	2909 2		N	-0-		78

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046											
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		40
11	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285 2		N	-0-		40
12	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268 2		N	-0-		40
01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309 2		N	-0-		40
02	1247 N	1168	-0-	-79	-0-	1168 2		N	-0-		40
03	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2		N	-0-		40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612											
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		112
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	924 2	9 9	N	8		120
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		120
01	1550 N	773	-0-	-777	-0-	773 2		N	-0-		120
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1343 2	55 9	N	50		170
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-		170

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072											
10	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2933 2	6 9	N	5	184 1	54
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2399 2	2 9	N	2		56
12	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-		56
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-		56
02	2262 N	2201	-0-	-61	-0-	2201 2		N	-0-		56
03	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343 2		N	-0-		56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546											
10	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3127 2	8 9	N	7		71
11	3150 X	2903	-0-	-247	-0-	2886 2	17 9	N	15		86
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3559 2	14 9	N	13		99
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3600 2	11 9	N	10		109
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3240 2	11 9	N	10		119
03	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	3046 2	17 9	N	15		134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

10	3224 X	2932	-0-	-292	-0-	2920	2	12	9	Y	11					37
11	3120 X	2826	-0-	-294	-0-	2826	2			Y	-0-					37
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					37
01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					37
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					37
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

10	6200 X	5768	-0-	-432	-0-	5731	2	37	9	N	34					167
11	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6104	2	63	9	N	57	184	1			40
12	6076 X	5693	-0-	-383	-0-	5647	2	46	9	N	42					82
01	6014 X	5918	-0-	-96	-0-	5845	2	73	9	N	66					148
02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6197	2	72	9	N	65	185	1			28
*03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6339	2	59	9	N	54					82

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	2	21	9	N	19					89
11	2610 X	2429	-0-	-181	-0-	2422	2	7	9	N	6					95
12	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	2517	2			N	-0-					95
01	2697 X	2570	-0-	-127	-0-	2560	2	10	9	N	9					104
02	2523 X	2378	-0-	-145	-0-	2370	2	8	9	N	7					111
03	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2528	2	13	9	N	12					123

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

10	1736 N	1093	-0-	-643	-0-	1093	2			N	-0-					15
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					15
12	1674 N	1513	-0-	-161	-0-	1513	2			N	-0-					15
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					15
02	1740 N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2			N	-0-					15
03	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

10	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	2732	2	10	9	N	9					227
11	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	2823	2	12	9	N	11					238
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2911	2	17	9	N	15	182	1			71
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2866	2	17	9	N	15					86
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2761	2	24	9	N	22					108
*03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3034	2	22	9	N	20					128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006													TOTAL DEPTH 15550	PERF.12806	- 15320	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2930	2	11	9	Y	10				141
11		3000 X	2486	-0-	-514	-0-	2475	2	11	9	Y	10				151
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3333	2	8	9	Y	7				158
01		3162 X	2831	-0-	-331	-0-	2823	2	8	9	Y	7				165
02		2755 X	2702	-0-	-53	-0-	2701	2	1	9	Y	1				166
03		3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2810	2	10	9	Y	9				175

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006													TOTAL DEPTH 15603	PERF.12819	- 15398	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006													TOTAL DEPTH 12900	PERF.12200	- 12746	
10		3100 N	3523	-0-	423	423	3513	2	10	9	N	9				168
11		2805 N	2382	-0-	-423	-0-	2382	2			N	-0-				168
12		2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2141	2	13	9	N	12				180
01		2821 X	1112	-0-	-1709	-0-	1112	2			N	-0-				180
02		2639 X	476	-0-	-2163	-0-	476	2			N	-0-				180
03		2821 X	348	-0-	-2473	-0-	348	2			N	-0-				180

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006													TOTAL DEPTH 12905	PERF.12020	- 12782	
10		3100 N	4502	-0-	1402	1571	4441	2	61	9	N	55	178	1		19
11		4358 X	2787	-0-	-1571	-0-	2723	2	64	9	N	58				77
12		2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2890	2			N	-0-				77
01		2945 X	2931	-0-	-14	-0-	2840	2	91	9	N	83				160
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3025	2	47	9	N	43	183	1		20
03		2945 X	2672	-0-	-273	-0-	2587	2	85	9	N	77				97

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006													TOTAL DEPTH 12918	PERF.12182	- 12811	
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2302	2	64	9	N	58				188
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1620	2	58	9	N	53	165	1		76
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				76
01		2356 N	1891	-0-	-465	-0-	1781	2	110	9	N	100				176
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1854	2	25	9	N	23	183	1		16
03		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1523	2	43	9	N	39				55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006													TOTAL DEPTH 15707	PERF.13315	- 15566	
10		16178 X	3538	-0-	-12640	-0-	3499	2	39	9	N	35				155
*11		3060 X	2970	-0-	-90	-0-	2962	2	8	9	N	7				162
12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3528	2	22	9	N	20				182
01		3534 X	3025	-0-	-509	-0-	3001	2	24	9	N	22				204
02		3306 X	3145	-0-	-161	-0-	3134	2	11	9	N	10	185	1		29
03		3534 X	3292	-0-	-242	-0-	3260	2	32	9	N	29				58

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006													TOTAL DEPTH 15650	PERF.12812	- 14662	
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-				149
11		2460 N	1061	-0-	-1399	-0-	997	2	64	9	N	58				207
12		2542 N	1037	-0-	-1505	-0-	1037	2			N	-0-				207
01		1798 N	935	-0-	-863	-0-	935	2			N	-0-				207
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-				207
*03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		992 N	845	-0-	-147	-0-	777	2	68	9	N	143
11		1080 N	649	-0-	-431	-0-	574	2	75	9	N	211
12		1023 N	794	-0-	-229	-0-	774	2	20	9	N	38
01		837 N	637	-0-	-200	-0-	568	2	69	9	N	101
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	629	2	42	9	N	139
*03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	778	2	61	9	N	194

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448												
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	145
11		1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			N	145
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	145
01		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	145
02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	145
03		1953 N	1776	-0-	-177	-0-	1776	2			N	145

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393												
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2522	2	20	9	N	223
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2181	2	36	9	N	256
12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2156	2	74	9	N	323
01		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2344	2	44	9	N	175
02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2250	2	47	9	N	218
*03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2349	2	215	9	N	234

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761												
10		3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	139
11		3180 X	2958	-0-	-222	-0-	2958	2			N	139
12		3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3015	2	8	9	N	146
01		3348 X	2858	-0-	-490	-0-	2858	2			N	146
02		3132 X	2859	-0-	-273	-0-	2859	2			N	146
*03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3226	2	4	9	N	150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552												
10		6138 X	5969	-0-	-169	-0-	5925	2	44	9	N	250
11		5940 X	5471	-0-	-469	-0-	5399	2	72	9	N	129
12		5952 X	5917	-0-	-35	-0-	5849	2	68	9	N	191
01		5952 X	5608	-0-	-344	-0-	5533	2	75	9	N	259
02		5568 X	5128	-0-	-440	-0-	5074	2	54	9	N	126
03		5952 X	5523	-0-	-429	-0-	5446	2	77	9	N	196

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716												
10		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	15
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	15
12		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	15
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	15
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	15
*03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	15

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
10		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	170
11		3000 N	3854	-0-	854	-0-	3854	2			N	170
12		3100 N	3319	-0-	219	-0-	1073	2			N	170
01		3100 N	2608	-0-	-492	-0-	581	2			N	170
02		2765 X	2184	-0-	-581	-0-	2184	2			N	170
*03		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	170

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		7874 X	7836	-0-	-38	-0-	7783 2	53 9	N	48		283
11		7530 X	7350	-0-	-180	-0-	7286 2	64 9	N	58	185 1	156
12		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7635 2	77 9	N	70		226
01		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7479 2	155 9	N	141	189 1	178
02		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7183 2	174 9	N	158		336
*03		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7510 2	123 9	N	112	183 1	265

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650												
10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2538 2	3 9	N	3		186
11		2340 N	2294	-0-	-46	-0-	2259 2	35 9	N	32		218
12		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2758 2	14 9	N	13	182 1	49
01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2583 2	28 9	N	25		74
02		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2333 2	22 9	N	20		94
*03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2609 2	24 9	N	22		116

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516												
10		2945 X	2614	-0-	-331	-0-	2600 2	14 9	Y	13		41
11		2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2524 2	14 9	Y	13		54
12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2726 2	18 9	Y	16		70
01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2611 2	23 9	Y	21		91
02		2465 N	2414	-0-	-51	-0-	2396 2	18 9	Y	16		107
03		2635 N	2597	-0-	-38	-0-	2574 2	23 9	Y	21	92 1	36

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
10		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2		N	-0-		170
11		2760 X	2525	-0-	-235	-0-	2525 2		N	-0-		170
12		2852 X	2692	-0-	-160	-0-	2692 2		N	-0-		170
01		2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713 2		N	-0-		170
02		2668 X	2557	-0-	-111	-0-	2557 2		N	-0-		170
*03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		170

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
10		3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356 2		Y	-0-		17
11		3600 X	3375	-0-	-225	-0-	3375 2		Y	-0-		17
12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		Y	-0-		17
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		Y	-0-		17
02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		Y	-0-		17
*03		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		Y	-0-		17

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
10		2728 X	2600	-0-	-128	-0-	2586 2	14 9	N	13		243
11		2640 X	2294	-0-	-346	-0-	2279 2	15 9	N	14	186 1	71
12		3100 N	3107	-0-	7	7	3066 2	41 9	N	37		108
01		2604 N	2544	-0-	-60	-0-	2510 2	34 9	N	31		139
02		2204 N	2174	-0-	-30	-0-	2166 2	8 9	N	7		146
03		2728 N	2097	-0-	-631	-0-	2062 2	35 9	N	32		178

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719												
10		3255 X	2750	-0-	-505	-0-	2750 2		N	-0-		135
11		3000 X	2670	-0-	-330	-0-	2667 2	3 9	N	3		138
12		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2686 2	14 9	N	13		151
01		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2882 2	35 9	N	32		183
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2721 2	28 9	N	25		208
*03		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2839 2	6 9	N	5	163 1	50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
10		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	-0-	13502 2	50 9	N	45	166
11		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	-0-	12433 2	43 9	N	39	205
12		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	-0-	5716 2	13 9	N	12	217
01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	-0-	5541 2	62 9	N	56	273
02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	-0-	5340 2	21 9	N	19	292
*03		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	-0-	5401 2	21 9	N	19	311

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2864 2	9 9	N	8	108
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2544 2	17 9	N	15	123
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-	123
01		2759 N	2362	-0-	-397	-0-	-0-	2362 2		N	-0-	123
02		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2681 2	8 9	N	7	129
*03		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2854 2	20 9	N	18	147

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236												
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	83
11		1650 N	1530	-0-	-120	-0-	-0-	1530 2		N	-0-	83
12		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	-0-	1570 2		N	-0-	83
01		1674 N	945	-0-	-729	-0-	-0-	945 2		N	-0-	83
02		1479 N	926	-0-	-553	-0-	-0-	925 2	1 9	N	1	84
*03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 2	52 9	N	47	131

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570												
10		3038 X	2159	-0-	-879	-0-	-0-	2153 2	6 9	N	5	162
11		2940 X	2246	-0-	-694	-0-	-0-	2231 2	15 9	N	14	176
12		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2576 2	24 9	N	22	198
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2652 2	20 9	N	18	216
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2196 2	7 9	N	6	32
*03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2097 2	8 9	N	7	39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541												
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061												
10		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	-0-	9382 2	151 9	N	137	224
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	-0-	7887 2	150 9	N	136	176
12		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	-0-	9977 2	298 9	N	271	263
01		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	-0-	9725 2	195 9	N	177	256
02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	8499 2	151 9	N	137	208
*03		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	-0-	11056 2	52 9	N	47	75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007										TOTAL DEPTH 15757	PERF.13754 - 15422	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3729	2	9	9	N	8	161
*11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	2	21	9	N	19	180
12	4154 X	4146	-0-	-8	-0-	4137	2	9	9	N	8	188
01	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	3593	2	11	9	N	10	198
02	3886 X	3682	-0-	-204	-0-	3654	2	28	9	N	25	223
03	4154 X	3843	-0-	-311	-0-	3831	2	12	9	N	11	63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH 15505	PERF.13642 - 15410	
10	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2			N	-0-	24
11	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1531	2	1	9	N	1	25
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	25
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-	25
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	25
03	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-	25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH 15725	PERF.13656 - 15528	
10	5456 X	5226	-0-	-230	-0-	5196	2	30	9	N	27	145
11	5220 X	4801	-0-	-419	-0-	4762	2	39	9	N	35	180
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4824	2	53	9	N	48	228
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4744	2	13	9	N	12	47
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4426	2	34	9	N	31	78
*03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4727	2	39	9	N	35	113

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 15830	PERF.12940 - 15595	
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	108
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	108
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	108
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	108
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	108
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15718	PERF.13854 - 15638	
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	Y	1	47
11	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	1462	2	8	9	Y	7	54
12	1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1315	2	4	9	Y	4	58
01	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	1396	2	2	9	Y	2	60
02	1421 N	1247	-0-	-174	-0-	1246	2	1	9	Y	1	7
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1556	2	12	9	Y	11	18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH 16120	PERF.14032 - 15360	
10	1705 N	495	-0-	-1210	-0-	495	2			Y	-0-	22
11	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2			Y	-0-	22
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-	22
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	22
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	22
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-	22

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13860 - 15582	
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-	47
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	54
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4	58
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	2	3	9	Y	3	61
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-	7
*03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2580	2	12	9	Y	11	18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007													TOTAL DEPTH	15823	PERF.12941	- 15250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-					64	
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	N	18					82	
12		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2136	2	24	N	22		1	8		103	
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	N	2					105	
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2097	2	62	N	56		1	8		160	
*03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2431	2	12	N	11					171	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008													TOTAL DEPTH	15690	PERF.13852	- 15350	
10		5797 X	5521	-0-	-276	-0-	5488	2	33	N	30					187	
11		5610 X	5227	-0-	-383	-0-	5203	2	24	N	22					209	
12		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5447	2	25	N	23					232	
01		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5232	2	39	N	35					267	
02		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5107	2	22	N	20		185	1		102	
*03		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5504	2	24	N	22					124	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007													TOTAL DEPTH	15665	PERF.13188	- 15533	
10		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3579	2	2	Y	2					16	
11		3600 X	3420	-0-	-180	-0-	3416	2	4	Y	4					20	
12		3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3407	2	8	Y	7					27	
01		3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3391	2	15	Y	14					41	
02		3451 X	3077	-0-	-374	-0-	3069	2	8	Y	7					48	
03		3596 X	3207	-0-	-389	-0-	3197	2	10	Y	9					57	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007													TOTAL DEPTH	15650	PERF.13720	- 15670	
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-					-0-	
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-					-0-	
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		Y	-0-					-0-	
01		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		Y	-0-					-0-	
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-					-0-	
03		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2		Y	-0-					-0-	

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL DEPTH	15864	PERF.13004	- 15642	
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2686	2	24	N	22					44	
11		2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2490	2	36	N	33					77	
12		2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2445	2	40	N	36					113	
01		2697 N	2514	-0-	-183	-0-	2484	2	30	N	27					140	
02		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2434	2	44	N	40					180	
*03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2465	2	26	N	24		180	1		24	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007													TOTAL DEPTH	15734	PERF.13157	- 15535	
10		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-					170	
*11		2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2		N	-0-					170	
12		3286 X	2910	-0-	-376	-0-	2910	2		N	-0-					170	
01		3286 X	2497	-0-	-789	-0-	2497	2		N	-0-					170	
02		3074 X	2612	-0-	-462	-0-	2603	2	9	N	8					178	
03		3038 X	2878	-0-	-160	-0-	2831	2	47	N	43		187	1		34	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008													TOTAL DEPTH	15646	PERF.12480	- 15442	
10		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5877	2	54	N	49					177	
*11		5550 X	4879	-0-	-671	-0-	4817	2	62	N	56					233	
12		6045 X	5881	-0-	-164	-0-	5818	2	63	N	57		177	1		113	
01		6045 X	5334	-0-	-711	-0-	5256	2	78	N	71					184	
02		5655 X	5243	-0-	-412	-0-	5189	2	54	N	49					233	
03		5921 X	5816	-0-	-105	-0-	5754	2	62	N	56		190	1		99	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2356 X	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-					128
11		2280 X	1917	-0-	-363	-0-	1917	2			N	-0-					128
12		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					128
01		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					128
02		2204 X	2008	-0-	-196	-0-	2008	2			N	-0-					128
*03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					128

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570																	
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3037	2	123	9	N	112					225
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2976	2		35	N	32					257
12		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3135	2		46	N	42	186	1		1 8	112
01		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3170	2	110	9	N	100					212
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2927	2		1	N	1		1	8		212
*03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3039	2	106	9	N	96					308

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311																	
10		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7165	2		4	Y	4					50
11		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5881	2		18	Y	16					66
12		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7116	2		6	Y	5					71
01		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8137	2		58	Y	53	58	1			66
02		6699 X	1959	-0-	-4740	-0-	1959	2			Y	-0-					66
03		7161 X	3219	-0-	-3942	-0-	3204	2		15	Y	14					80

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400																	
10		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11455	2		4	Y	4					53
11		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8824	2		20	Y	18					71
12		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8989	2		8	Y	7					78
01		11470 X	8522	-0-	-2948	-0-	8464	2		58	Y	53	64	1			67
02		10730 X	4773	-0-	-5957	-0-	4772	2		1	Y	1					68
03		11470 X	5920	-0-	-5550	-0-	5903	2		17	Y	15					83

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206																	
10		2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2668	2		21	N	19	187	1			49
11		2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2441	2		58	N	53					102
12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2		33	N	30					132
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					132
02		2581 X	2292	-0-	-289	-0-	2267	2		25	N	23					155
*03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2917	2		57	N	52					207

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																	
10		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					200
11		870 N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					200
12		868 N	687	-0-	-181	-0-	687	2			N	-0-					200
01		775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					200
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					200
*03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					200

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			150
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			150
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			150
01		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2		N	-0-			150
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			150
03		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1130	2		N	-0-			150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672														
10		16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16138	2	8 9	N	7			72
*11		5910 X	4843	-0-	-1067	-0-	4841	2	2 9	N	2			74
12		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2		N	-0-			74
01		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2		N	-0-			74
02		4901 X	4750	-0-	-151	-0-	4750	2		N	-0-			74
03		5239 X	5195	-0-	-44	-0-	5195	2		N	-0-			74

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740														
10		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4461	2	18 9	Y	16			58
*11		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3614	2	30 9	Y	27			85
12		4619 X	4039	-0-	-580	-0-	4021	2	18 9	Y	16	77 1		24
01		4619 X	3934	-0-	-685	-0-	3906	2	28 9	Y	25			49
02		4321 X	3842	-0-	-479	-0-	3816	2	26 9	Y	24			73
03		4464 X	4152	-0-	-312	-0-	4121	2	31 9	Y	28	80 1		21

THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15486 PERF.12341 - 15150														
10		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4853	2	3 9	Y	3			66
11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2		Y	-0-			66
12		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		Y	-0-			66
01		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11 9	Y	10	49 1		27
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5327	2	22 9	Y	20	31 1		16
03		4867 X	2605	-0-	-2262	-0-	2605	2		Y	-0-			16

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788														
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			98
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22 9	Y	20			118
12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2166	2	33 9	Y	30	2 8		146
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4 9	Y	4			150
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	2	11 9	Y	10			160
*03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	2	29 9	Y	26			186

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280														
10		3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2		N	-0-			101
11		2820 X	2564	-0-	-256	-0-	2564	2		N	-0-			101
12		2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2		N	-0-			101
01		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	2717	2		N	-0-			101
02		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			101
*03		3100 N	3300	-0-	200	200	3300	2		N	-0-			101

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348														
10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3390	2	50 9	N	45	186 1		150
11		3360 X	2803	-0-	-557	-0-	2728	2	75 9	N	68			218
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3750	2	55 9	N	50	182 1		86
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3674	2	61 9	N	55			141
02		3219 X	3018	-0-	-201	-0-	2971	2	47 9	N	43			184
03		3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3500	2	52 9	N	47			231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		15319 X	3243	-0-	-12076	-0-	3224	2	19	9	N	17				172
11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3023	2	8	9	N	7				179
12		3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2987	2	8	9	N	7				186
01		3255 X	3069	-0-	-186	-0-	3056	2	13	9	N	12				198
02		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-				198
03		3255 X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			N	-0-				198

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277																
10		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-				-0-
11		157 X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935																
10		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3726	2	77	9	N	70				248
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3930	2	40	9	N	36	199	1		85
12		3906 X	3715	-0-	-191	-0-	3691	2	24	9	N	22				107
01		3906 X	3496	-0-	-410	-0-	3496	2			N	-0-				107
02		3770 X	3045	-0-	-725	-0-	3044	2	1	9	N	1	1	8		107
03		4030 X	3515	-0-	-515	-0-	3468	2	47	9	N	43				150

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352																
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3549	2	22	9	N	20				220
11		3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2841	2	24	9	N	22	185	1		57
12		3658 X	3638	-0-	-20	-0-	3593	2	45	9	N	41				98
01		3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3344	2	26	9	N	24				122
02		3422 X	3312	-0-	-110	-0-	3289	2	23	9	N	21				143
03		3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3299	2	19	9	N	17				160

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424																
10		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13719	2	2	9	Y	2				58
11		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-				58
12		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-				58
01		4805 X	4405	-0-	-400	-0-	4386	2	19	9	Y	17	44	1		31
02		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4508	2	29	9	Y	26	37	1		20
03		4805 X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2			Y	-0-				20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381																
10		2771 N	2461	-0-	-310	-0-	2443	2	18	9	Y	16				56
11		1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1733	2	28	9	Y	25				81
12		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	Y	15	73	1		23
01		1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1739	2	25	9	Y	23				46
02		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2023	2	25	9	Y	23				69
*03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3150	2	30	9	Y	27	76	1		20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284																
10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5165	2	11	9	Y	10	19	1		15
*11		5010 X	4335	-0-	-675	-0-	4324	2	11	9	Y	10				25
12		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5117	2	40	9	Y	36	39	1		22
01		5022 X	4295	-0-	-727	-0-	4273	2	22	9	Y	20	20	1		22
02		4698 X	4508	-0-	-190	-0-	4494	2	14	9	Y	13	20	1		15
03		5022 X	4746	-0-	-276	-0-	4725	2	21	9	Y	19	20	1		14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008													TOTAL DEPTH 15830	PERF.12384 - 15342			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3835	2	41	9	N	37				165	
11		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3646	2	31	9	N	28				193	
12		4030 X	3637	-0-	-393	-0-	3609	2	28	9	N	25				218	
01		4030 X	2917	-0-	-1113	-0-	2872	2	45	9	N	41	190	1		69	
02		3770 X	3566	-0-	-204	-0-	3521	2	45	9	N	41				110	
*03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3832	2	63	9	N	57				167	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL DEPTH 15708	PERF.13000 - 15570			
10		5487 X	5088	-0-	-399	-0-	5073	2	15	9	N	14				153	
11		5250 X	4297	-0-	-953	-0-	4285	2	12	9	N	11				164	
12		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4508	2	15	9	N	14				178	
01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5025	2	28	9	N	25				203	
02		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4488	2	31	9	N	28				231	
*03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4624	2	19	9	N	17	190	1		58	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008													TOTAL DEPTH 15460	PERF.12516 - 15408			
10		3689 X	3194	-0-	-495	-0-	3157	2	37	9	N	34				199	
11		3480 X	2807	-0-	-673	-0-	2762	2	45	9	N	41				240	
12		3503 X	3077	-0-	-426	-0-	3034	2	43	9	N	39				279	
01		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3760	2	59	9	N	54				333	
02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3462	2	85	9	N	77	180	1		230	
*03		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3743	2	108	9	N	98	185	1		143	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15577	PERF.12372 - 15166			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				60	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
12		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-				60	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	45	1		29	
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2778	2	28	9	Y	25	34	1		20	
*03		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-				20	

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007													TOTAL DEPTH 15336	PERF.13180 - 15241			
10		3100 N	9175	-0-	6075	7174	9171	2	4	9	Y	4				54	
*11		10391 X	3217	-0-	-7174	-0-	3200	2	17	9	Y	15				69	
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6142	2	7	9	Y	6	1	8		74	
01		9176 X	6577	-0-	-2599	-0-	6522	2	55	9	Y	50	61	1		63	
02		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			Y	-0-				63	
03		9176 X	3066	-0-	-6110	-0-	3049	2	17	9	Y	15				78	

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008													TOTAL DEPTH 15215	PERF.12222 - 14368			
10		5642 X	4800	-0-	-842	-0-	4800	2			N	-0-				110	
11		5460 X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2			N	-0-				110	
12		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-				110	
01		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5890	2	7	9	N	6				116	
02		4640 X	3921	-0-	-719	-0-	3878	2	43	9	N	39				155	
*03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5473	2	30	9	N	27	162	1		20	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007													TOTAL DEPTH 15920	PERF.13859 - 15779			
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3534	2	2	9	Y	2				6	
*11		3180 X	3066	-0-	-114	-0-	3064	2	2	9	Y	2				8	
12		3999 X	3145	-0-	-854	-0-	3144	2	1	9	Y	1	7	1		2	
01		3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3654	2	3	9	Y	3				5	
02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4575	2	2	9	Y	2				7	
*03		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4872	2	3	9	Y	3	8	1		2	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		3224 X	3031	-0-	-193	-0-	3003	2	28	9	N	25				67
11		3120 X	2828	-0-	-292	-0-	2753	2	75	9	N	68				135
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3150	2	46	9	N	42				177
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3053	2	7	9	N	6				183
02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2758	2	86	9	N	78	1	8		260
03		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	2983	2	50	9	N	45	178	1		127

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276																
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3833	2	51	9	N	46	1	8		240
11		3300 X	3093	-0-	-207	-0-	3063	2	30	9	N	27	181	1		86
12		3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3300	2	39	9	N	35	1	8		120
01		3689 X	3401	-0-	-288	-0-	3383	2	18	9	N	16				136
02		3451 X	3221	-0-	-230	-0-	3209	2	12	9	N	11	4	8		143
03		3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3249	2	66	9	N	60				203

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510																
10		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4488	2	45	9	Y	41	77	1		59
11		4710 X	4290	-0-	-420	-0-	4243	2	47	9	Y	43				102
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4372	2	155	9	Y	141	157	1		86
01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4247	2	88	9	Y	80	80	1		86
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3938	2	61	9	Y	55	80	1		61
*03		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4015	2	85	9	Y	77	81	1		57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426																
10		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5196	2	46	9	Y	42	77	1		59
11		5010 X	4795	-0-	-215	-0-	4750	2	45	9	Y	41				100
12		5270 X	5193	-0-	-77	-0-	5038	2	155	9	Y	141	155	1		86
01		5270 X	5013	-0-	-257	-0-	4925	2	88	9	Y	80	80	1		86
02		4901 X	4411	-0-	-490	-0-	4350	2	61	9	Y	55	80	1		61
03		5239 X	4910	-0-	-329	-0-	4825	2	85	9	Y	77	81	1		57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582																
10		3074 N	3052	-0-	-22	-0-	3037	2	15	9	Y	14	25	1		11
*11		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2859	2	68	9	Y	62	68	1		5
*12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-				5
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3121	2	11	9	Y	10				15
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2988	2	37	9	Y	34	25	1		24
*03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3265	2	36	9	Y	33	49	1		8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558																
10		4464 X	3455	-0-	-1009	-0-	3424	2	31	9	Y	28	60	1		31
11		4320 X	3254	-0-	-1066	-0-	3240	2	14	9	Y	13				44
12		4309 X	3567	-0-	-742	-0-	3520	2	47	9	Y	43				87
01		4061 X	3524	-0-	-537	-0-	3488	2	36	9	Y	33	65	1		55
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3553	2	43	9	Y	39				94
*03		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3707	2	47	9	Y	43	66	1		71

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191																
10		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13389	2	57	9	N	52				250
11		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7542	2	46	9	N	42	189	1		103
12		8587 X	7684	-0-	-903	-0-	7651	2	33	9	N	30				133
01		12803 X	7393	-0-	-5410	-0-	7323	2	70	9	N	64				197
02		11977 X	3765	-0-	-8212	-0-	3674	2	91	9	N	83				280
03		12803 X	4701	-0-	-8102	-0-	4658	2	43	9	N	39	189	1		130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	9					56
12	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1675	2	4	9	Y	4					60
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2					62
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2	56	1			8
03	1674 N	1195	-0-	-479	-0-	1184	2	11	9	Y	10					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	2	11	9	N	10					85
11	3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3254	2	17	9	N	15					100
12	3751 X	3169	-0-	-582	-0-	3161	2	8	9	N	7					107
01	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	3530	2	33	9	N	30					137
02	3509 X	3294	-0-	-215	-0-	3265	2	29	9	N	26					163
03	3627 X	3311	-0-	-316	-0-	3276	2	35	9	N	32					195

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4126	2	51	9	N	46	189	1			64
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3781	2	43	9	N	39					103
12	4278 X	3971	-0-	-307	-0-	3910	2	61	9	N	55					158
01	4278 X	3888	-0-	-390	-0-	3840	2	48	9	N	44					202
02	3915 X	3719	-0-	-196	-0-	3652	2	67	9	N	61	187	1			76
*03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4476	2	72	9	N	65					141

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

10	4464 X	4417	-0-	-47	-0-	4380	2	37	9	N	34					246
11	4350 X	3920	-0-	-430	-0-	3896	2	24	9	N	22					268
12	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	4104	2	28	9	N	25					293
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4217	2	48	9	N	44					337
02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4180	2	46	9	N	42	192	1			187
*03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4198	2	45	9	N	41					228

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

10	5363 X	5301	-0-	-62	-0-	5272	2	29	9	Y	26	64	1			29
11	5190 X	4894	-0-	-296	-0-	4881	2	13	9	Y	12					41
12	5549 X	5196	-0-	-353	-0-	5152	2	44	9	Y	40					81
01	5549 X	5024	-0-	-525	-0-	4996	2	28	9	Y	25	60	1			46
02	5191 X	4759	-0-	-432	-0-	4719	2	40	9	Y	36					82
03	5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4904	2	41	9	Y	37	58	1			61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

10	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	3083	2	13	9	Y	12	21	1			9
*11	3300 X	3036	-0-	-264	-0-	2979	2	57	9	Y	52	57	1			4
12	3193 X	2712	-0-	-481	-0-	2712	2			Y	-0-					4
01	3193 X	2448	-0-	-745	-0-	2439	2	9	9	Y	8					12
02	2987 X	2421	-0-	-566	-0-	2390	2	31	9	Y	28	20	1			20
03	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	2893	2	31	9	Y	28	41	1			7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		899 N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					124
11		900 N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					124
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					124
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					124
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					124
*03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					124

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950																	
10		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	Y	3					10
*11		2580 X	2162	-0-	-418	-0-	2156	2	6	9	Y	5					15
12		3069 X	2462	-0-	-607	-0-	2460	2	2	9	Y	2	13	1			4
01		3069 X	2124	-0-	-945	-0-	2118	2	6	9	Y	5					9
02		2871 X	2264	-0-	-607	-0-	2260	2	4	9	Y	4					13
03		2759 X	2285	-0-	-474	-0-	2279	2	6	9	Y	5	14	1			4

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686																	
10		6386 X	6128	-0-	-258	-0-	6086	2	42	9	Y	38					118
11		6180 X	5562	-0-	-618	-0-	5537	2	25	9	Y	23	61	1			80
12		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6213	2	32	9	Y	29					109
01		6169 X	5791	-0-	-378	-0-	5747	2	44	9	Y	40					149
02		5771 X	5549	-0-	-222	-0-	5498	2	51	9	Y	46	64	1			131
03		6231 X	5975	-0-	-256	-0-	5912	2	63	9	Y	57	62	1			126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		900 N	838	-0-	-62	-0-	837	2	1	9	N	1					25
12		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					25
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					25
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					25
03		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					25

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313																	
10		3100 N	3180	-0-	80	159	3178	2	2	9	Y	2					61
11		3000 N	2875	-0-	-125	34	2875	2			Y	-0-					61
12		3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2			Y	-0-					61
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	54	46	1			69
02		2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	80	86	1			63
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748																	
10		7564 X	6987	-0-	-577	-0-	6902	2	85	9	Y	77	141	1			59
11		7320 X	7067	-0-	-253	-0-	6691	2	376	9	Y	342	376	1			25
12		7347 X	6752	-0-	-595	-0-	6752	2			Y	-0-					25
01		7192 X	6607	-0-	-585	-0-	6543	2	64	9	Y	58					83
02		6844 X	6377	-0-	-467	-0-	6169	2	208	9	Y	189	136	1			136
03		7316 X	6673	-0-	-643	-0-	6476	2	197	9	Y	179	271	1			44

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A																	
10		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5820	2	106	9	N	96					150
11		4890 X	3027	-0-	-1863	-0-	2964	2	63	9	N	57					207
12		5487 X	3240	-0-	-2247	-0-	3156	2	84	9	N	76	184	1			99
01		5487 X	2706	-0-	-2781	-0-	2607	2	99	9	N	90					189
02		5133 X	4373	-0-	-760	-0-	4300	2	73	9	N	66	182	1			73
*03		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5698	2	73	9	N	66					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5983 X	5537	-0-	-446	-0-	5506 2	31 9	Y	28	68 1		32	
11		5790 X	5395	-0-	-395	-0-	5381 2	14 9	Y	13			45	
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6102 2	47 9	Y	43			88	
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6004 2	31 9	Y	28	66 1		50	
02		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5723 2	40 9	Y	36			86	
*03		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6023 2	43 9	Y	39	61 1		64	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410														
10		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6748 2	41 9	Y	37			117	
11		7050 X	5954	-0-	-1096	-0-	5928 2	26 9	Y	24	61 1		80	
12		8153 X	6399	-0-	-1754	-0-	6369 2	30 9	Y	27			107	
01		8153 X	6155	-0-	-1998	-0-	6110 2	45 9	Y	41			148	
02		7627 X	5714	-0-	-1913	-0-	5663 2	51 9	Y	46	64 1		130	
03		6789 X	6084	-0-	-705	-0-	6021 2	63 9	Y	57	61 1		126	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746														
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5981 2	42 9	Y	38			117	
11		5640 X	4800	-0-	-840	-0-	4775 2	25 9	Y	23	61 1		79	
12		6045 X	5740	-0-	-305	-0-	5708 2	32 9	Y	29			108	
01		6045 X	5393	-0-	-652	-0-	5347 2	46 9	Y	42			150	
02		5655 X	4961	-0-	-694	-0-	4910 2	51 9	Y	46	65 1		131	
03		6014 X	5231	-0-	-783	-0-	5168 2	63 9	Y	57	62 1		126	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680														
10		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14743 2	2 9	N	2			152	
11		3780 X	3352	-0-	-428	-0-	3341 2	11 9	N	10			162	
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3819 2	6 9	N	5			167	
01		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3665 2	17 9	N	15			182	
02		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3437 2	11 9	N	10			192	
*03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-			192	

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258														
10		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2216 2	22 9	Y	20			117	
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2120 2	32 9	Y	29			146	
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2001 2	24 9	Y	22	1 8		167	
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2205 2	31 9	Y	28			195	
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1984 2	18 9	Y	16	1 8		210	
*03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2197 2	22 9	Y	20			230	

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141														
10		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2773 2	94 9	N	85			190	
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2654 2	52 9	N	47			237	
12		3100 N	3368	-0-	268	268	3318 2	50 9	N	45			282	
01		3100 N	2906	-0-	-194	74	2799 2	107 9	N	97	196 1		183	
02		2853 N	2779	-0-	-74	-0-	2743 2	36 9	N	33			216	
*03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-			216	

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297														
10		2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2189 2		Y	-0-			3	
11		2220 N	1921	-0-	-299	-0-	1921 2		Y	-0-			3	
12		2263 N	2257	-0-	-6	-0-	2257 2		Y	-0-			3	
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		Y	-0-			3	
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		Y	-0-			3	
03		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207 2		Y	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4533	2	29	9	N	84
11		3120 X	2383	-0-	-737	-0-	2328	2	55	9	N	134
12	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	2338	2293	2	45	9	N	175
01	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	4457	2056	2	63	9	N	232
02	DLQ	G-10	3509	-0-	3509	7966	3458	2	51	9	N	90
*03		12469 X	4503	-0-	-7966	-0-	4457	2	46	9	N	132

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892												
10		2904 N	2830	-0-	-74	-0-	2806	2	24	9	N	105
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	105
12		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2668	2	36	9	N	138
01		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2668	2	23	9	N	159
02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2598	2	7	9	N	164
*03		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2610	2	10	9	N	173

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893												
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3096	2	6	9	N	275
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2991	2	24	9	N	297
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2944	2	9	9	N	305
01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3349	2	22	9	N	325
02		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	325
*03		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	2	1	9	N	325

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130												
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4546	2	6	9	N	171
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3263	2	11	9	N	181
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3483	2	17	9	N	196
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	196
02		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	196
*03		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	196

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662												
10		4526 X	4496	-0-	-30	-0-	4488	2	8	9	N	205
11		4380 X	3469	-0-	-911	-0-	3371	2	98	9	N	115
12		3782 X	3486	-0-	-296	-0-	3475	2	11	9	N	125
01		3782 X	3434	-0-	-348	-0-	3417	2	17	9	N	140
02		3538 X	3179	-0-	-359	-0-	3167	2	12	9	N	151
03		3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3364	2	39	9	N	186

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518												
10		4743 X	4631	-0-	-112	-0-	4612	2	19	9	N	279
11		4860 X	4373	-0-	-487	-0-	4373	2			N	279
12		5022 X	4582	-0-	-440	-0-	4535	2	47	9	N	322
01		5022 X	4482	-0-	-540	-0-	4465	2	17	9	N	337
02		4495 X	4129	-0-	-366	-0-	4126	2	3	9	N	340
03		4619 X	4376	-0-	-243	-0-	4359	2	17	9	N	355

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946												
10		4805 X	4104	-0-	-701	-0-	4056	2	48	9	N	127
11		4890 X	2221	-0-	-2669	-0-	2170	2	51	9	N	173
12		4061 X	2235	-0-	-1826	-0-	2183	2	52	9	N	220
01		4061 X	2017	-0-	-2044	-0-	1944	2	73	9	N	95
02		3799 X	3291	-0-	-508	-0-	3216	2	75	9	N	163
*03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4236	2	66	9	N	223

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL	DEPTH	15491	PERF.12432	-	15461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4103 2	122 9	Y	111	1 8	261						
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3410 2	99 9	Y	90	188 1	163						
12		4216 X	4145	-0-	-71	-0-	3991 2	154 9	Y	140	193 1	110						
01		4216 X	3856	-0-	-360	-0-	3733 2	123 9	Y	112		222						
02		3944 X	3609	-0-	-335	-0-	3503 2	106 9	Y	96	183 1	133						
03		4216 X	3620	-0-	-596	-0-	3496 2	124 9	Y	113	2 8	246						

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009													TOTAL	DEPTH	12278	PERF.13040	-	16010
10		3100 N	5821	-0-	2721	-0-	5123 2	70 9	N	64	190 1	44						
11		3000 N	6410	-0-	3410	-0-	8533 2		N	-0-		44						
12		15024 X	6491	-0-	-8533	-0-	6491 2		N	-0-		44						
01		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		N	-0-		44						
02		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6708 2	163 9	N	148		192						
*03		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7548 2	178 9	N	162	187 1	167						

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009													TOTAL	DEPTH	14141	PERF. N/A		
10		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	29103 2	21 9	N	19		221						
11		20100 X	17962	-0-	-2138	-0-	17962 2		N	-0-		221						
12		19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	19217 2	18 9	N	16	192 1	45						
01		19220 X	18063	-0-	-1157	-0-	18063 2		N	-0-		45						
02		17980 X	17741	-0-	-239	-0-	17734 2	7 9	N	6		51						
03		19220 X	18087	-0-	-1133	-0-	18081 2	6 9	N	5		56						

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008													TOTAL	DEPTH	15150	PERF.12228	-	15005
10		4340 X	3959	-0-	-381	-0-	3923 2	36 9	N	33		148						
11		5670 X	2060	-0-	-3610	-0-	2010 2	50 9	N	45		193						
12		3720 X	1949	-0-	-1771	-0-	1917 2	32 9	N	29		222						
01		3720 X	1770	-0-	-1950	-0-	1707 2	63 9	N	57	173 1	106						
02		3480 X	3015	-0-	-465	-0-	2976 2	39 9	N	35		141						
*03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3846 2	41 9	N	37		178						

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009													TOTAL	DEPTH	15170	PERF.12792	-	14952
10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2661 2	11 9	N	10		132						
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3141 2	14 9	N	13		145						
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-		145						
01		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-		145						
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3399 2	23 9	N	21	1 8	165						
*03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3334 2	23 9	N	21	1 8	185						

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009													TOTAL	DEPTH	14650	PERF.12489	-	14554
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		-0-						
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		-0-						
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1966 2	2 9	N	2	2 8	-0-						
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		-0-						
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		-0-						
*03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-		-0-						

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL	DEPTH	12225	PERF.12866	-	16292
10		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15273 2	216 9	N	196	190 1	206						
11		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14710 2	183 9	N	166	189 1	183						
12		20125 X	20125	-0-	-0-	-0-	20088 2	37 9	N	34		217						
01		19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	19282 2	152 9	N	138	191 1	164						
02		14761 X	13368	-0-	-1393	-0-	13100 2	268 9	N	244	186 1	222						
*03		17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	16880 2	217 9	N	197	186 1	233						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009												TOTAL	DEPTH	15090	PERF.12070	- 14894
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3969 2	56 9	N		51			120		
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3923 2	42 9	N		38			158		
12	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	5214	5158 2	56 9	N		51			209		
01	DLQ	G-10	5267	-0-	5267	10481	5190 2	77 9	N		70	188 1		91		
02	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	14103	3569 2	53 9	N		48			139		
*03		18816 X	4713	-0-	-14103	-0-	4621 2	92 9	N		84	162 1		61		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL	DEPTH	15250	PERF.12374	- 15217
10		4588 X	4425	-0-	-163	-0-	4403 2	22 9	Y		20	97 1		45		
11		4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4124 2	15 9	Y		14			59		
12		4557 X	4482	-0-	-75	-0-	4441 2	41 9	Y		37			96		
01		4557 X	4430	-0-	-127	-0-	4390 2	40 9	Y		36	90 1		42		
02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4494 2	6 9	Y		5			47		
*03		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4608 2	21 9	Y		19			66		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL	DEPTH	14991	PERF.12366	- 15205
10		19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	19034 2	26 9	Y		24	97 1		48		
11		17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	17478 2	17 9	Y		15			63		
12		18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	18345 2	47 9	Y		43			106		
01		16694 X	16694	-0-	-0-	-0-	16633 2	61 9	Y		55	100 1		61		
02		3451 X	3366	-0-	-85	-0-	3355 2	11 9	Y		10			71		
03		3689 X	3553	-0-	-136	-0-	3533 2	20 9	Y		18			89		

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008												TOTAL	DEPTH	15540	PERF.12384	- 15221
10		3317 X	3271	-0-	-46	-0-	3271 2		Y		-0-			3		
11		3210 X	2679	-0-	-531	-0-	2679 2		Y		-0-			3		
12		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	3148 2		Y		-0-			3		
01		3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3219 2		Y		-0-			3		
02		3103 X	2969	-0-	-134	-0-	2969 2		Y		-0-			3		
03		3286 X	3123	-0-	-163	-0-	3123 2		Y		-0-			-0-		

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL	DEPTH	14206	PERF.14769	- 18705
10		17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	17934 2		N		-0-			-0-		
11		16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	16435 2		N		-0-			-0-		
12		18166 X	16997	-0-	-1169	-0-	16997 2		N		-0-			-0-		
01		18166 X	16118	-0-	-2048	-0-	16118 2		N		-0-			-0-		
02		16994 X	15075	-0-	-1919	-0-	15075 2		N		-0-			-0-		
03		17949 X	15810	-0-	-2139	-0-	15810 2		N		-0-			-0-		

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009												TOTAL	DEPTH	12317	PERF.12881	- 16518
10		15810 X	13540	-0-	-2270	-0-	13485 2	55 9	N		50			310		
11		15300 X	12926	-0-	-2374	-0-	12911 2	15 9	N		14			324		
12		17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	17114 2		N		-0-			324		
01		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	16452 2	19 9	N		17	174 1		167		
02		13456 X	11296	-0-	-2160	-0-	11232 2	64 9	N		58			225		
*03		15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	14839 2	246 9	N		224	185 1		264		

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009												TOTAL	DEPTH	12480	PERF.13226	- 16203
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 2		N		-0-			111		
*11		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N		-0-			111		
12		7130 X	6789	-0-	-341	-0-	6777 2	12 9	N		11			122		
01		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7347 2	102 9	N		93			215		
02		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9169 2	55 9	N		50			265		
03		6913 X	6869	-0-	-44	-0-	6826 2	43 9	N		39	185 1		119		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12090 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	2905	2	103	9	N	94				174
11	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2730	2	80	9	N	73				247
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3590	2	96	9	N	87	187	1		147
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3616	2	110	9	N	100				247
02	2813 X	2547	-0-	-266	-0-	2458	2	89	9	N	81	182	1		146
*03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3323	2	106	9	N	96	185	1		57

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

10	3875 X	3572	-0-	-303	-0-	3559	2	13	9	N	12				267
11	3750 X	1797	-0-	-1953	-0-	1750	2	47	9	N	43	185	1		125
12	3410 X	1811	-0-	-1599	-0-	1811	2			N	-0-				125
01	3410 X	1591	-0-	-1819	-0-	1591	2			N	-0-				125
02	3190 X	2761	-0-	-429	-0-	2761	2			N	-0-				125
*03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3379	2	35	9	N	32				157

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

10	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7673	2	166	9	N	151	143	1		171
11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7141	2	86	9	N	78				249
12	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7333	2	129	9	N	117	188	1		178
01	7843 X	7253	-0-	-590	-0-	7130	2	123	9	N	112				290
02	7337 X	6964	-0-	-373	-0-	6645	2	319	9	N	290	188	1		392
03	7843 X	7050	-0-	-793	-0-	7050	2			N	-0-	184	1		208

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

10	3100 N	3040	-0-	-60	-17	3040	2			N	-0-				-0-
11	2723 N	2706	-0-	-17	-0-	2706	2			N	-0-				-0-
12	2573 X	2410	-0-	-163	-0-	2410	2			N	-0-				-0-
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-				-0-
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2923	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-				-0-

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

10	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-				-0-
11	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-				-0-
12	9517 X	9362	-0-	-155	-0-	9362	2			N	-0-				-0-
01	9517 X	8836	-0-	-681	-0-	8836	2			N	-0-				-0-
02	8903 X	8452	-0-	-451	-0-	8452	2			N	-0-				-0-
03	9517 X	8892	-0-	-625	-0-	8892	2			N	-0-				-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-				-0-
11	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-				-0-
12	10726 X	10653	-0-	-73	-0-	10653	2			N	-0-				-0-
01	10726 X	10152	-0-	-574	-0-	10152	2			N	-0-				-0-
02	10034 X	9754	-0-	-280	-0-	9754	2			N	-0-				-0-
03	10664 X	10515	-0-	-149	-0-	10515	2			N	-0-				-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

10	20956 X	19407	-0-	-1549	-0-	19407	2			N	-0-				-0-
11	20100 X	18330	-0-	-1770	-0-	18330	2			N	-0-				-0-
12	19251 X	18650	-0-	-601	-0-	18650	2			N	-0-				-0-
01	19251 X	18057	-0-	-1194	-0-	18057	2			N	-0-				-0-
02	18009 X	17006	-0-	-1003	-0-	17006	2			N	-0-				-0-
03	19251 X	17870	-0-	-1381	-0-	17870	2			N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	7812 X	7384	-0-	-428	-0-	7384	2			N	-0-	-0-
11	7500 X	6992	-0-	-508	-0-	6992	2			N	-0-	-0-
12	7223 X	7197	-0-	-26	-0-	7197	2			N	-0-	-0-
01	7223 X	6852	-0-	-371	-0-	6852	2			N	-0-	-0-
02	6757 X	6454	-0-	-303	-0-	6454	2			N	-0-	-0-
03	7223 X	6852	-0-	-371	-0-	6852	2			N	-0-	-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200												
10	31527 X	30001	-0-	-1526	-0-	30001	2			N	-0-	-0-
11	30120 X	27974	-0-	-2146	-0-	27974	2			N	-0-	-0-
12	30628 X	29419	-0-	-1209	-0-	29419	2			N	-0-	-0-
01	30628 X	28499	-0-	-2129	-0-	28499	2			N	-0-	-0-
02	28304 X	26514	-0-	-1790	-0-	26514	2			N	-0-	-0-
03	30008 X	28251	-0-	-1757	-0-	28251	2			N	-0-	-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961												
10	10881 X	10484	-0-	-397	-0-	10484	2			N	-0-	-0-
11	10380 X	10062	-0-	-318	-0-	10062	2			N	-0-	-0-
12	10726 X	10254	-0-	-472	-0-	10254	2			N	-0-	-0-
01	10726 X	9814	-0-	-912	-0-	9814	2			N	-0-	-0-
02	9947 X	9230	-0-	-717	-0-	9230	2			N	-0-	-0-
03	10478 X	9729	-0-	-749	-0-	9729	2			N	-0-	-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931												
10	14880 X	13702	-0-	-1178	-0-	13702	2			N	-0-	-0-
11	14250 X	12948	-0-	-1302	-0-	12948	2			N	-0-	-0-
12	13671 X	13318	-0-	-353	-0-	13318	2			N	-0-	-0-
01	13671 X	12954	-0-	-717	-0-	12954	2			N	-0-	-0-
02	12789 X	12182	-0-	-607	-0-	12182	2			N	-0-	-0-
03	13671 X	12455	-0-	-1216	-0-	12455	2			N	-0-	-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457												
10	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14463	2	24	9	N	22	298
11	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	13531	2	66	9	N	60	173
12	14539 X	14116	-0-	-423	-0-	14104	2	12	9	N	11	184
01	14539 X	13548	-0-	-991	-0-	13453	2	95	9	N	86	270
02	13601 X	12956	-0-	-645	-0-	12942	2	14	9	N	13	99
03	14477 X	13849	-0-	-628	-0-	13849	2			N	-0-	99

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538												
10	17298 X	14508	-0-	-2790	-0-	14056	2	452	9	Y	411	111
11	16620 X	13690	-0-	-2930	-0-	13140	2	550	9	Y	500	127
12	13919 X	13563	-0-	-356	-0-	13039	2	524	9	Y	476	165
01	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	13565	2	473	9	Y	430	168
02	13021 X	12343	-0-	-678	-0-	11879	2	464	9	Y	422	94
03	13919 X	12955	-0-	-964	-0-	12505	2	450	9	Y	409	29

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573												
10	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	20742	2	37	9	N	34	84
11	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19790	2	37	9	N	34	118
12	20366 X	20366	-0-	-0-	-0-	20323	2	43	9	N	39	157
01	20739 X	19883	-0-	-856	-0-	19803	2	80	9	N	73	42
02	19401 X	18782	-0-	-619	-0-	18730	2	52	9	N	47	89
03	20739 X	19783	-0-	-956	-0-	19737	2	46	9	N	42	131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013													TOTAL	DEPTH	12217	PERF.12384	-	16485
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		9424 X	8270	-0-	-1154	-0-	8070	2	200	9	N	182	404	1		245		
11		9120 X	8112	-0-	-1008	-0-	7925	2	187	9	N	170	187	1		228		
12		7967 X	7854	-0-	-113	-0-	7623	2	231	9	N	210				438		
01		7967 X	7166	-0-	-801	-0-	7026	2	140	9	N	127	192	1		373		
02		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7863	2	215	9	N	195	188	1		380		
03		7967 X	7719	-0-	-248	-0-	7514	2	205	9	N	186	188	1		378		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL	DEPTH	12996	PERF.13580	-	19893
10		19406 X	17265	-0-	-2141	-0-	17002	2	263	9	Y	239	247	1		54		
*11		18480 X	14699	-0-	-3781	-0-	14432	2	267	9	Y	243	181	1		116		
12		17515 X	16536	-0-	-979	-0-	16237	2	299	9	Y	272	305	1		83		
01		17515 X	14899	-0-	-2616	-0-	14590	2	309	9	Y	281	308	1		56		
02		16385 X	14023	-0-	-2362	-0-	13742	2	281	9	Y	255	246	1		65		
03		17267 X	14570	-0-	-2697	-0-	14273	2	297	9	Y	270	248	1		87		

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010													TOTAL	DEPTH	14196	PERF.14662	-	16180
10		7006 X	6623	-0-	-383	-0-	6623	2			N	-0-				74		
11		6660 X	6341	-0-	-319	-0-	6341	2			N	-0-				74		
12		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-				74		
01		6634 X	6398	-0-	-236	-0-	6398	2			N	-0-				74		
02		6206 X	6101	-0-	-105	-0-	6101	2			N	-0-				74		
03		6696 X	6345	-0-	-351	-0-	6345	2			N	-0-				74		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010													TOTAL	DEPTH	14266	PERF.14621	-	18416
10		7688 X	7266	-0-	-422	-0-	7266	2			N	-0-				-0-		
11		7350 X	6722	-0-	-628	-0-	6722	2			N	-0-				-0-		
12		7254 X	6507	-0-	-747	-0-	6507	2			N	-0-				-0-		
01		7254 X	6586	-0-	-668	-0-	6586	2			N	-0-				-0-		
02		6786 X	6551	-0-	-235	-0-	6551	2			N	-0-				-0-		
03		7254 X	5384	-0-	-1870	-0-	5384	2			N	-0-				-0-		

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010													TOTAL	DEPTH	14134	PERF.14604	-	19076
10		13206 X	12521	-0-	-685	-0-	12521	2			N	-0-				-0-		
11		12780 X	11859	-0-	-921	-0-	11859	2			N	-0-				-0-		
12		12803 X	12132	-0-	-671	-0-	12132	2			N	-0-				-0-		
01		12772 X	11617	-0-	-1155	-0-	11617	2			N	-0-				-0-		
02		11948 X	10993	-0-	-955	-0-	10993	2			N	-0-				-0-		
03		12524 X	11573	-0-	-951	-0-	11573	2			N	-0-				-0-		

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL	DEPTH	12171	PERF.12604	-	16777
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4483	2	77	9	N	70	190	1		202		
11		3000 N	4684	-0-	-1684	-1684	4586	2	98	9	N	89				291		
12		7253 X	5569	-0-	-1684	-0-	5447	2	122	9	N	111	187	1		215		
01		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4976	2	149	9	N	135	186	1		164		
02		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4500	2	130	9	N	118	182	1		100		
*03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4542	2	101	9	N	92				192		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13095	-	19334
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5756	2	267	9	Y	243	251	1		55		
*11		5340 X	5296	-0-	-44	-0-	5010	2	286	9	Y	260	191	1		124		
12		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5790	2	307	9	Y	279	318	1		85		
01		5704 X	5349	-0-	-355	-0-	5037	2	312	9	Y	284	313	1		56		
02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5158	2	286	9	Y	260	250	1		66		
*03		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5587	2	300	9	Y	273	251	1		88		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		21638 X	20389	-0-	-1249	-0-	20389	2		Y	-0-	-0-
11		20940 X	19522	-0-	-1418	-0-	19522	2		Y	-0-	-0-
12		20553 X	20008	-0-	-545	-0-	20008	2		Y	-0-	-0-
01		20460 X	19315	-0-	-1145	-0-	19315	2		Y	-0-	-0-
02		19140 X	17946	-0-	-1194	-0-	17946	2		Y	-0-	-0-
03		20398 X	19079	-0-	-1319	-0-	19079	2		Y	-0-	-0-

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
10		22227 X	21064	-0-	-1163	-0-	21064	2		N	-0-	-0-
11		21510 X	17298	-0-	-4212	-0-	17298	2		N	-0-	-0-
12		21297 X	16357	-0-	-4940	-0-	16357	2		N	-0-	-0-
01		26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	26501	2		N	-0-	-0-
02		20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2		N	-0-	-0-
*03		21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	21347	2		N	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608												
10		12245 X	11499	-0-	-746	-0-	11295	2	204	9	N	271
11		11850 X	9922	-0-	-1928	-0-	9742	2	180	9	N	249
12		12090 X	11377	-0-	-713	-0-	11213	2	164	9	N	215
01		11842 X	11038	-0-	-804	-0-	10878	2	160	9	N	360
02		10991 X	10376	-0-	-615	-0-	10180	2	196	9	N	538
03		11501 X	11350	-0-	-151	-0-	11184	2	166	9	N	317

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679												
10		12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	11748	2	975	9	Y	443
11		11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11054	2	938	9	Y	202
12		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	11870	2	971	9	Y	332
01		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	10996	2	931	9	Y	620
02		11107 X	10985	-0-	-122	-0-	10058	2	927	9	Y	354
03		11873 X	11664	-0-	-209	-0-	10741	2	923	9	Y	259

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688												
10		15221 X	13731	-0-	-1490	-0-	13195	2	536	9	N	325
11		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12470	2	501	9	N	411
12		13516 X	13012	-0-	-504	-0-	12463	2	549	9	N	353
01		13516 X	13282	-0-	-234	-0-	12647	2	635	9	N	356
02		12644 X	11574	-0-	-1070	-0-	11212	2	362	9	N	322
03		13516 X	13008	-0-	-508	-0-	12616	2	392	9	N	303

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898												
10		5611 X	4857	-0-	-754	-0-	4769	2	88	9	N	135
11		5370 X	4948	-0-	-422	-0-	4842	2	106	9	N	231
12		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4333	2	235	9	N	247
01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4213	2	133	9	N	178
02		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3972	2	128	9	N	105
03		4340 X	4079	-0-	-261	-0-	3933	2	146	9	N	59

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864												
10		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4426	2	155	9	N	197
11		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4561	2	141	9	N	127
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4207	2	174	9	N	285
01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5114	2	130	9	N	210
02		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4903	2	142	9	N	153
*03		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4319	2	150	9	N	102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15221 X	14275	-0-	-946	-0-	14275 2		N	-0-			132
11		14670 X	13626	-0-	-1044	-0-	13626 2		N	-0-			132
12		14229 X	13574	-0-	-655	-0-	13574 2		N	-0-			132
01		14229 X	10210	-0-	-4019	-0-	10210 2		N	-0-			132
02		13311 X	2284	-0-	-11027	-0-	2284 2		N	-0-			132
03		14229 X	10146	-0-	-4083	-0-	10146 2		N	-0-			132

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920													
10		17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17529 2		N	-0-			18
11		16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	16870 2		N	-0-			18
12		17608 X	17309	-0-	-299	-0-	17309 2		N	-0-			18
01		17608 X	16672	-0-	-936	-0-	16672 2		N	-0-			18
02		16472 X	13084	-0-	-3388	-0-	13084 2		N	-0-			18
03		17515 X	16073	-0-	-1442	-0-	16073 2		N	-0-			18

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041													
10		7595 X	7299	-0-	-296	-0-	7136 2	163 9	N	148	100 1	2 8	73
11		7350 X	4391	-0-	-2959	-0-	4296 2	95 9	N	86	94 1		65
12		7099 X	2853	-0-	-4246	-0-	2745 2	108 9	N	98	95 1	5 8	63
01		7285 X	3460	-0-	-3825	-0-	3363 2	97 9	N	88	94 1	1 8	56
02		6815 X	3526	-0-	-3289	-0-	3415 2	111 9	N	101	92 1	2 8	63
03		7285 X	3982	-0-	-3303	-0-	3814 2	168 9	N	153	189 1	2 8	25

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839													
10		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	4904 2	393 9	N	357	366 1		224
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4996 2	362 9	N	329	184 1		369
12		5301 X	5130	-0-	-171	-0-	4764 2	366 9	N	333	531 1		171
01		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5212 2	558 9	N	507	556 1		122
*02		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4868 2	329 9	N	299	192 1		229
*03		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5552 2	378 9	N	344	186 1		387

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807													
10		5115 X	3846	-0-	-1269	-0-	3318 2	528 9	Y	480	480 1	7 8	150
11		4950 X	2792	-0-	-2158	-0-	2273 2	519 9	Y	472	464 1		158
12		5115 X	3670	-0-	-1445	-0-	3112 2	558 9	Y	507	466 1	19 8	180
01		4712 X	4027	-0-	-685	-0-	3430 2	597 9	Y	543	565 1	6 8	152
02		4408 X	2854	-0-	-1554	-0-	2317 2	537 9	Y	488	553 1	11 8	76
03		3844 X	2680	-0-	-1164	-0-	2143 2	537 9	Y	488	450 1	18 8	96

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438													
10		8680 X	8411	-0-	-269	-0-	8152 2	259 9	N	235	189 1		278
11		8400 X	6442	-0-	-1958	-0-	6221 2	221 9	N	201	187 1		292
12		8153 X	5275	-0-	-2878	-0-	5069 2	206 9	N	187	376 1		103
01		8153 X	5690	-0-	-2463	-0-	5441 2	249 9	N	226	182 1		147
02		7627 X	5231	-0-	-2396	-0-	5036 2	195 9	N	177	188 1		136
03		8153 X	5364	-0-	-2789	-0-	5169 2	195 9	N	177	184 1		129

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834													
10		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	12927 2	407 9	N	370	188 1		265
*11		12690 X	12108	-0-	-582	-0-	11699 2	409 9	N	372	369 1		268
12		13020 X	12835	-0-	-185	-0-	12410 2	425 9	N	386	379 1		275
01		13020 X	12153	-0-	-867	-0-	11699 2	454 9	N	413	569 1		119
02		12180 X	11577	-0-	-603	-0-	11210 2	367 9	N	334	188 1		265
03		13020 X	12355	-0-	-665	-0-	11944 2	411 9	N	374	559 1		80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10		10013 X	8664	-0-	-1349	-0-	8294	2	370	9	N	336	202	18	273
11		9690 X	8006	-0-	-1684	-0-	7698	2	308	9	N	280	394	1	159
12		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9657	2	354	9	N	322	184	58	239
01		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	10959	2	363	9	N	330	372	19	178
02		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	11117	2	276	9	N	251	186	43	200
*03		12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	11665	2	384	9	N	349	360	67	122

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976															
10		11625 X	6993	-0-	-4632	-0-	6525	2	468	9	Y	425	448	2	122
11		11190 X	8462	-0-	-2728	-0-	7937	2	525	9	Y	477	405	1	194
12		8711 X	6779	-0-	-1932	-0-	6311	2	468	9	Y	425	452	3	164
01		8246 X	7576	-0-	-670	-0-	6985	2	591	9	Y	537	575	1	125
02		8149 X	7404	-0-	-745	-0-	6901	2	503	9	Y	457	449	2	131
03		8711 X	6155	-0-	-2556	-0-	5646	2	509	9	Y	463	523	3	68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378															
10		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15019	2	317	9	N	288	377	1	174
*11		14550 X	14057	-0-	-493	-0-	13555	2	502	9	N	456	181	1	449
12		15159 X	14787	-0-	-372	-0-	14489	2	298	9	N	271	385	1	335
01		15159 X	14257	-0-	-902	-0-	13815	2	442	9	N	402	577	1	160
02		14181 X	13100	-0-	-1081	-0-	12904	2	196	9	N	178	192	1	146
03		15159 X	14007	-0-	-1152	-0-	13700	2	307	9	N	279	182	1	243

BRITT RANCH K 37P WELL #: 11H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756															
10		105814 X	20997	-0-	-84817	-0-	20730	2	267	9	Y	243	251	1	55
*11		20580 X	19734	-0-	-846	-0-	19448	2	286	9	Y	260	191	1	124
12		20584 X	20214	-0-	-370	-0-	19907	2	307	9	Y	279	318	1	85
01		20584 X	20098	-0-	-486	-0-	19786	2	312	9	Y	284	313	1	56
02		19256 X	18903	-0-	-353	-0-	18617	2	286	9	Y	260	250	1	66
03		20584 X	19994	-0-	-590	-0-	19694	2	300	9	Y	273	251	1	88

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629															
10		7564 X	4432	-0-	-3132	-0-	4191	2	241	9	N	219	188	1	172
11		7320 X	4146	-0-	-3174	-0-	3703	2	443	9	N	403	375	1	200
12		4681 X	3717	-0-	-964	-0-	3324	2	393	9	N	357	192	1	364
01		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	6665	2	442	9	N	402	568	1	197
02		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5836	2	439	9	N	399	371	2	223
*03		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6212	2	429	9	N	390	559	4	50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028															
10		18569 X	18166	-0-	-403	-0-	17770	2	396	9	N	360	367	1	223
*11		17790 X	16078	-0-	-1712	-0-	15740	2	338	9	N	307	180	1	350
12		18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	17918	2	386	9	N	351	382	1	319
01		18011 X	17016	-0-	-995	-0-	16627	2	389	9	N	354	390	1	283
02		16849 X	15814	-0-	-1035	-0-	15449	2	365	9	N	332	369	1	246
03		18011 X	16810	-0-	-1201	-0-	16412	2	398	9	N	362	375	1	233

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036															
10		17484 X	16220	-0-	-1264	-0-	14912	2	1308	9	N	1189	1378	1	240
11		17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	16472	2	1350	9	N	1227	1157	1	310
12		18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	17563	2	1338	9	N	1216	1120	1	406
01		18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	17031	2	1312	9	N	1193	1326	1	273
02		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	16430	2	1283	9	N	1166	1133	21	285
03		17205 X	17035	-0-	-170	-0-	15756	2	1279	9	N	1163	1305	1	143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13188	-	16714
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		2015 N	1726	-0-	-289	-0-		1581	2	145	9	Y	132	154	1		52	
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1528	2	149	9	Y	135	74	1		113	
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1719	2	149	9	Y	135	154	1		94	
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1337	2	133	9	Y	121	150	1		65	
02		1363 N	875	-0-	-488	-0-		745	2	130	9	Y	118	77	1	3 8	103	
03		1457 N	1160	-0-	-297	-0-		1022	2	138	9	Y	125	154	1		74	

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13135	-	17441
10		10664 X	9515	-0-	-1149	-0-		9458	2	57	9	N	52				219	
11		10110 X	8945	-0-	-1165	-0-		8882	2	63	9	N	57	190	1		86	
12		9610 X	9116	-0-	-494	-0-		9082	2	34	9	N	31				117	
01		9610 X	8523	-0-	-1087	-0-		8520	2	3	9	N	3				120	
02		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-		9178	2	68	9	N	62				182	
03		9517 X	9175	-0-	-342	-0-		9064	2	111	9	N	101	185	1		98	

BRITT RANCH K 37W WELL #: 12H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL	DEPTH	12869	PERF.13231	-	20141
10		84031 X	16809	-0-	-67222	-0-		16319	2	490	9	N	445	381	1		293	
*11		16440 X	15567	-0-	-873	-0-		15074	2	493	9	N	448	373	1		368	
12		16244 X	16073	-0-	-171	-0-		15566	2	507	9	N	461	564	1		265	
01		16244 X	15600	-0-	-644	-0-		15070	2	530	9	N	482	569	1		178	
02		15196 X	14420	-0-	-776	-0-		13983	2	437	9	N	397	187	1		388	
03		16244 X	14597	-0-	-1647	-0-		14142	2	455	9	N	414	569	1		233	

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL	DEPTH	12913	PERF.13110	-	17244
10		4433 X	2775	-0-	-1658	-0-		2556	2	219	9	Y	199	237	1		78	
11		4140 X	2549	-0-	-1591	-0-		2320	2	229	9	Y	208	112	1		174	
12		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		2893	2	237	9	Y	215	239	1		150	
01		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-		4173	2	201	9	Y	183	235	1		98	
02		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-		5849	2	196	9	Y	178	116	1	12 8	148	
*03		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-		5854	2	208	9	Y	189	225	1		112	

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895
10		8928 X	8731	-0-	-197	-0-		8400	2	331	9	N	301	186	1		256	
11		8640 X	8260	-0-	-380	-0-		7956	2	304	9	N	276	186	1		346	
12		8928 X	8550	-0-	-378	-0-		8273	2	277	9	N	252	379	1		219	
01		8804 X	8490	-0-	-314	-0-		8182	2	308	9	N	280	195	1		304	
02		8236 X	7896	-0-	-340	-0-		7566	2	330	9	N	300	372	1		232	
03		8742 X	7105	-0-	-1637	-0-		6860	2	245	9	N	223	187	1		268	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
10		7967 X	7388	-0-	-579	-0-		6961	2	427	9	Y	388	185	1		462	
11		7590 X	7026	-0-	-564	-0-		6643	2	383	9	Y	348	374	1		436	
12		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-		7126	2	344	9	Y	313	367	1		382	
01		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-		6745	2	358	9	Y	325	187	1		520	
02		6554 X	6326	-0-	-228	-0-		6019	2	307	9	Y	279	558	1		241	
*03		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-		7373	2	470	9	Y	427	182	1		486	

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
10		4929 X	4349	-0-	-580	-0-		3973	2	376	9	N	342	183	1		463	
11		4680 X	4149	-0-	-531	-0-		3778	2	371	9	N	337	376	1		424	
12		4061 X	4040	-0-	-21	-0-		3687	2	353	9	N	321	376	1		369	
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		3704	2	385	9	N	350	184	1		535	
02		3799 X	3777	-0-	-22	-0-		3432	2	345	9	N	314	378	1		471	
03		4061 X	3949	-0-	-112	-0-		3587	2	362	9	N	329	185	1		615	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7538	2	350	9	N	318	378	1	107
*11	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6558	2	305	9	N	277	193	1	191
12	7750 X	7282	-0-	-468	-0-	6977	2	305	9	N	277	186	1	282
01	7750 X	6532	-0-	-1218	-0-	6195	2	337	9	N	306	371	1	217
02	7250 X	6337	-0-	-913	-0-	6043	2	294	9	N	267	379	1	105
03	7750 X	6576	-0-	-1174	-0-	6281	2	295	9	N	268	187	1	186

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371														
10	14477 X	12857	-0-	-1620	-0-	12465	2	392	9	N	356	369	1	224
*11	14010 X	11500	-0-	-2510	-0-	11149	2	351	9	N	319	186	1	357
12	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	12730	2	512	9	N	465	567	1	255
01	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12327	2	480	9	N	436	362	1	329
02	11629 X	11057	-0-	-572	-0-	10648	2	409	9	N	372	372	1	329
03	12431 X	11858	-0-	-573	-0-	11439	2	419	9	N	381	564	1	146

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250														
10	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-			123
*11	9000 X	8846	-0-	-154	-0-	8613	2	233	9	N	212	186	1	149
12	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10620	2	261	9	N	237	190	1	196
01	10850 X	7653	-0-	-3197	-0-	7416	2	237	9	N	215	194	1	217
02	10150 X	8870	-0-	-1280	-0-	8621	2	249	9	N	226	375	1	68
03	10850 X	9409	-0-	-1441	-0-	9194	2	215	9	N	195	189	1	74

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411														
10	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9178	2	376	9	N	342	189	1	275
*11	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	7725	2	370	9	N	336	372	1	239
12	9331 X	8781	-0-	-550	-0-	8353	2	428	9	N	389	381	1	247
01	9331 X	8335	-0-	-996	-0-	7935	2	400	9	N	364	389	1	222
02	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8447	2	348	9	N	316	369	1	169
03	9331 X	7390	-0-	-1941	-0-	7133	2	257	9	N	234	189	1	214

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481														
10	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	6834	2	546	9	N	496	369	1	553
11	7410 X	6985	-0-	-425	-0-	6478	2	507	9	N	461	562	1	452
12	7657 X	7072	-0-	-585	-0-	6514	2	558	9	N	507	556	1	403
01	7657 X	6549	-0-	-1108	-0-	6264	2	285	9	N	259	186	1	476
02	7018 X	5820	-0-	-1198	-0-	5548	2	272	9	N	247	564	1	159
03	7378 X	6785	-0-	-593	-0-	6262	2	523	9	N	475	374	1	260

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127														
10	8866 X	8292	-0-	-574	-0-	7801	2	491	9	Y	446	376	1	423
11	8580 X	7842	-0-	-738	-0-	7376	2	466	9	Y	424	555	1	292
12	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7643	2	345	9	Y	314	186	1	420
01	7874 X	7275	-0-	-599	-0-	6881	2	394	9	Y	358	363	1	415
02	7366 X	5475	-0-	-1891	-0-	5191	2	284	9	Y	258			673
03	7874 X	7640	-0-	-234	-0-	7149	2	491	9	Y	446	732	1	387

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH C 35SL WELL #: 19 RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

10		24211 X	22068	-0-	-2143	-0-	21999	2	69	9	N	63				349
11		22950 X	20992	-0-	-1958	-0-	20901	2	91	9	N	83	188	1		244
12		22103 X	21247	-0-	-856	-0-	21128	2	119	9	N	108				352
01		22103 X	21260	-0-	-843	-0-	21224	2	36	9	N	33	192	1		193
02		20677 X	19290	-0-	-1387	-0-	19287	2	3	9	N	3				196
03		22072 X	20213	-0-	-1859	-0-	20127	2	86	9	N	78				274

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

10		17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	16762	2	975	9	N	886	373	1		1102
11		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	15650	2	1065	9	N	968	1129	1		941
12		17763 X	16984	-0-	-779	-0-	15963	2	1021	9	N	928	753	1		1116
01		17763 X	17587	-0-	-176	-0-	16462	2	1125	9	N	1023	917	1		1222
02		16617 X	16208	-0-	-409	-0-	15205	2	1003	9	N	912	1654	1		480
03		17732 X	17265	-0-	-467	-0-	16246	2	1019	9	N	926	920	1		486

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

10		51585 X	51585	-0-	-0-	-0-	50450	2	1135	9	N	1032	1120	1		777
*11		46944 X	46944	-0-	-0-	-0-	45816	2	1128	9	N	1025	947	1		855
12		49607 X	49607	-0-	-0-	-0-	48396	2	1211	9	N	1101	1294	1		662
01		42129 X	34172	-0-	-7957	-0-	32821	2	1351	9	N	1228	941	1		949
02		39411 X	36114	-0-	-3297	-0-	35025	2	1089	9	N	990	1328	1		611
03		42129 X	37911	-0-	-4218	-0-	37054	2	857	9	N	779	939	1		451

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

10		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	11654	2	1301	9	N	1183	1113	1		573
11		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	11068	2	1326	9	N	1205	1310	1		468
12		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	11421	2	1326	9	N	1205	917	1		756
01		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	11433	2	1348	9	N	1225	1288	1		693
02		11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	10470	2	1047	9	N	952	1236	1		409
*03		12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	11261	2	1376	9	N	1251	907	1		753

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL	DEPTH	12629	PERF.12977	-	20830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11113 2	880 9	N	800	750 1			352				
11		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10063 2	826 9	N	751	560 1			543				
12		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10123 2	791 9	N	719	941 1			321				
01		10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	9623 2	827 9	N	752	737 1			336				
02		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	7737 2	629 9	N	572	567 1			341				
*03		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9041 2	686 9	N	624	552 1			413				

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12000	PERF.12189	-	16468
10		14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	13577 2	607 9	N	552	557 1			244				
11		13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12233 2	802 9	N	729	557 1			416				
12		13516 X	12982	-0-	-534	-0-	12132 2	850 9	N	773	756 1			433				
01		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	12898 2	1262 9	N	1147	1307 1			273				
02		12644 X	11929	-0-	-715	-0-	10759 2	1170 9	N	1064	931 1			406				
03		13516 X	11185	-0-	-2331	-0-	10178 2	1007 9	N	915	948 1			373				

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12443	-	16750
10		21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	20983 2	629 9	N	572	402 1			452				
11		18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	17772 2	527 9	N	479	563 1			368				
12		22143 X	22143	-0-	-0-	-0-	21641 2	502 9	N	456	560 1			264				
01		21421 X	20397	-0-	-1024	-0-	19760 2	637 9	N	579	574 1			269				
02		20039 X	18520	-0-	-1519	-0-	17964 2	556 9	N	505	372 1			402				
03		21421 X	18992	-0-	-2429	-0-	18471 2	521 9	N	474	552 1			324				

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13175	-	18025
10		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	9905 2	248 9	N	225	185 1			181				
11		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8694 2	271 9	N	246	173 1			254				
12		9889 X	9372	-0-	-517	-0-	9108 2	264 9	N	240	183 1			311				
01		9889 X	9712	-0-	-177	-0-	9430 2	282 9	N	256	368 1			199				
02		9251 X	8959	-0-	-292	-0-	8704 2	255 9	N	232	347 1			84				
03		9889 X	9645	-0-	-244	-0-	9363 2	282 9	N	256	187 1			153				

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12827	-	17739
10		18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	18014 2	604 9	N	549	546 1			322				
11		17880 X	16244	-0-	-1636	-0-	15723 2	521 9	N	474	550 1			246				
12		19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	18831 2	597 9	N	543	563 1			226				
01		18228 X	17126	-0-	-1102	-0-	16564 2	562 9	N	511	555 1			182				
02		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	17285 2	579 9	N	526	376 1			332				
*03		18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	17921 2	575 9	N	523	561 1			294				

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
10		20180 X	20180	-0-	-0-	-0-	19632 2	548 9	N	498	558 1			298				
11		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	18366 2	502 9	N	456	552 1			202				
12		19778 X	18903	-0-	-875	-0-	18356 2	547 9	N	497	376 1			323				
01		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	19720 2	583 9	N	530	505 1			348				
02		18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	18349 2	527 9	N	479	557 1			270				
03		20150 X	17842	-0-	-2308	-0-	17335 2	507 9	N	461	374 1			357				

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL	DEPTH	14350	PERF.14200	-	18800
10		23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	23160 2	28 9	N	25				128				
11		22252 X	22252	-0-	-0-	-0-	22218 2	34 9	N	31				159				
12		23219 X	22945	-0-	-274	-0-	22909 2	36 9	N	33				192				
01		23219 X	22717	-0-	-502	-0-	22671 2	46 9	N	42				234				
02		21721 X	21070	-0-	-651	-0-	21041 2	29 9	N	26	192 1			68				
03		23188 X	22366	-0-	-822	-0-	22330 2	36 9	N	33				101				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		36611 X	33234	-0-	-3377	-0-	32689	2	545	9	N	301
11		34950 X	31330	-0-	-3620	-0-	30811	2	519	9	N	409
12		33046 X	31304	-0-	-1742	-0-	30795	2	509	9	N	320
01		33046 X	30809	-0-	-2237	-0-	30231	2	578	9	N	271
02		30914 X	27397	-0-	-3517	-0-	26910	2	487	9	N	165
03		33046 X	28578	-0-	-4468	-0-	28123	2	455	9	N	207

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100												
10		42284 X	38518	-0-	-3766	-0-	38518	2			N	26
11		40230 X	35350	-0-	-4880	-0-	35350	2			N	26
12		40474 X	40474	-0-	-0-	-0-	40474	2			N	26
01		37572 X	36464	-0-	-1108	-0-	36464	2			N	26
02		35148 X	33370	-0-	-1778	-0-	33370	2			N	26
03		37572 X	35063	-0-	-2509	-0-	35063	2			N	26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316												
10		22971 X	21423	-0-	-1548	-0-	21423	2			N	-0-
11		21540 X	20258	-0-	-1282	-0-	20258	2			N	-0-
12		21359 X	20408	-0-	-951	-0-	20408	2			N	-0-
01		21359 X	19366	-0-	-1993	-0-	19366	2			N	-0-
02		19981 X	18981	-0-	-1000	-0-	18981	2			N	-0-
03		21359 X	20607	-0-	-752	-0-	20607	2			N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910												
10		7161 X	6085	-0-	-1076	-0-	5388	2	697	9	N	394
11		6930 X	5680	-0-	-1250	-0-	5007	2	673	9	N	639
12		6076 X	5948	-0-	-128	-0-	5243	2	705	9	N	554
01		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6171	2	735	9	N	668
02		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	5662	2	637	9	N	508
*03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6090	2	691	9	N	577

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028												
10		5177 X	4308	-0-	-869	-0-	4073	2	235	9	N	375
11		4950 X	3989	-0-	-961	-0-	3794	2	195	9	N	365
12		4495 X	4194	-0-	-301	-0-	3990	2	204	9	N	361
01		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4408	2	270	9	N	419
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4071	2	183	9	N	393
*03		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4399	2	224	9	N	411

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077												
10		7874 X	6717	-0-	-1157	-0-	6278	2	439	9	N	372
11		7230 X	6339	-0-	-891	-0-	5943	2	396	9	N	366
12		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5887	2	397	9	N	367
01		6231 X	5045	-0-	-1186	-0-	4669	2	376	9	N	361
02		5829 X	5024	-0-	-805	-0-	4673	2	351	9	N	304
*03		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6006	2	469	9	N	170

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204												
10		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	11854	2	915	9	N	652
11		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11008	2	937	9	N	596
12		11966 X	11752	-0-	-214	-0-	10951	2	801	9	N	385
01		11966 X	10734	-0-	-1232	-0-	9828	2	906	9	N	648
02		11194 X	10883	-0-	-311	-0-	10062	2	821	9	N	130
03		11966 X	11293	-0-	-673	-0-	10412	2	881	9	N	372

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

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

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

10	29630	X	29630	-0-	-0-	-0-	28355	2	1275	9	N	1159	924	1	4	8	515
11	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	26116	2	1186	9	N	1078	1146	1			447
12	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	25841	2	1202	9	N	1093	1106	1	2	8	432
01	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	23409	2	1313	9	N	1194	1113	1	2	8	511
02	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	20753	2	1233	9	N	1121	1417	1	5	8	210
*03	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	21416	2	1142	9	N	1038	1089	1	3	8	156

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

10	31124	X	7076	-0-	-24048	-0-	6084	2	992	9	N	902	751	1			215
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	6412	2	912	9	N	829	567	1			477
12	7936	X	6224	-0-	-1712	-0-	5433	2	791	9	N	719	949	1			247
01	7068	X	6432	-0-	-636	-0-	5555	2	877	9	N	797	774	1			270
02	7076	X	6727	-0-	-349	-0-	5901	2	826	9	N	751	737	1	26	8	258
03	7564	X	7291	-0-	-273	-0-	6469	2	822	9	N	747	924	1			81

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

10	45415	X	13075	-0-	-32340	-0-	12745	2	330	9	N	300	381	1			79
11	14040	X	12742	-0-	-1298	-0-	12397	2	345	9	N	314	193	1			200
12	15314	X	12548	-0-	-2766	-0-	12228	2	320	9	N	291	392	1			99
01	14508	X	12168	-0-	-2340	-0-	11848	2	320	9	N	291	192	1			198
02	12847	X	10387	-0-	-2460	-0-	10093	2	294	9	N	267	389	1			76
03	13175	X	10791	-0-	-2384	-0-	10462	2	329	9	N	299	195	1			180

BRITT 7 WELL #: 10H RRCID -> 278263 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 375 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4650 - 5687

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
OVERFLOW ENERGY, LLC		//CONT.// 628574								
STILES WEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276592		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PNG OPERATING COMPANY		668536		RRCID -> 120289		COMPL. DATE 01/09/1986		TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953		
ARMSTRONG		WELL #: 1								
10	2883 X	461	-0-	-2422	-0-	441 3	20 9	N	18	208
11	2790 X	470	-0-	-2320	-0-	462 3	8 9	N	7	215
12	1860 X	269	-0-	-1591	-0-	269 3		N	-0-	215
01	930 X	462	-0-	-468	-0-	453 3	9 9	N	8	223
02	464 N	432	-0-	-32	-0-	426 3	6 9	N	5	228
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521 3	13 9	N	12	240

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 262968		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082		
IVESTOR 57		WELL #: 2H								
10	23250 X	13711	-0-	-9539	-0-	715 1	12685 2	N	283	119
						311 9				
11	22500 X	11001	-0-	-11499	-0-	771 1	9985 2	N	223	342
						245 9				
12	20088 X	12118	-0-	-7970	-0-	557 1	11400 2	N	146	309
						161 9				
01	19778 X	11235	-0-	-8543	-0-	589 1	10348 2	N	271	226
						298 9				
02	17313 X	14643	-0-	-2670	-0-	451 1	13954 2	N	216	80
						238 9				
*03	18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	19 1	18374 2	N	297	186
						327 9				

DAVIS		6110H		RRCID -> 273986		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585		
WELL #: 6110H										
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
*03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2011 2	185 9	N	168	198

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 277999		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992		
NAOMI		WELL #: 2016H								
10	SHUT IN	18514	-0-	18514	171436	17885 2	629 9	N	572	309
11	SHUT IN	15743	-0-	15743	187179	15187 2	556 9	N	505	453
12	SHUT IN	14215	-0-	14215	201394	13707 2	508 9	N	462	375
01	SHUT IN	13140	-0-	13140	214534	12715 2	425 9	N	386	216
02	SHUT IN	11362	-0-	11362	225896	11007 2	355 9	N	323	358
03	SHUT IN	11228	-0-	11228	237124	10877 2	351 9	N	319	328

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
TAPSTONE ENERGY, LLC													836005							
STILES 3													WELL #: 303	RRCID -> 088515	COMPL. DATE 08/07/1991	TOTAL DEPTH 17806	PERF.12670	- 14088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

STILES 16													WELL #: 5016	RRCID -> 139846	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 16767	PERF.12508	- 13437		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78			

BARTZ 19													WELL #: 1019	RRCID -> 167695	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 17150	PERF.15353	- 16392		
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	2	2	1			35			
							2	9												
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	N	3	2	1			36			
							3	9												
12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	2	N	1	2	1			35			
							1	9												
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	2	2	1			35			
							2	9												
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	1	1	1			35			
							1	9												
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					35			

STILES 18													WELL #: 4018	RRCID -> 169349	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 17400	PERF.12475	- 13583		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

STILES 68													WELL #: 3068	RRCID -> 203583	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 14787	PERF.12662	- 13882		
10		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	549	1	10495	2	N	199	210	1			154			
							219	9												
11		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	712	1	12916	2	N	295	400	1			49			
							325	9												
12		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	576	1	10656	2	N	209	18	1			240			
							230	9												
01		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	467	1	8996	2	N	319	398	1			161			
							351	9												
02		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	406	1	7712	2	N	253	196	1			218			
							278	9												
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					218			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	139 1	2657 2	N	96	196 1	43		
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	106 9	2321 2	N	4	4 1	43		
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	128 1	2449 2	N	4	4 1	43		
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	132 1	2164 2	N	129	3 1	169		
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	142 9	1930 2	N	28	2 1	195		
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	102 1		N	NO RPT		195		
						31 9							
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058													
10	2542 X	1991	-0-	-551	-0-	99 1	1888 2	N	4	4 1	207		
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	106 9	3497 2	N	7	6 1	208		
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	193 1	4734 2	N	7	7 1	208		
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	256 1	2789 2	N	3	4 1	207		
02	2378 X	1865	-0-	-513	-0-	145 1	1770 2	N	2	2 1	207		
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	93 1		N	NO RPT		207		
						2 9							
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902													
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	113 1	2167 2	N	24	4 1	94		
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	26 9	2142 2	N	63	4 1	153		
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	118 1	2196 2	N	2	3 1	152		
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	69 9	2118 2	N	46	3 1	195		
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	110 1	2034 2	N	67	193 1	69		
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	51 9		N	NO RPT		69		
						107 1							
						74 9							
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842													
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3831 2	12 9	N	11		53		
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-		53		
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3362 2	98 9	N	89		142		
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3507 2	75 9	N	68		210		
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3456 2	35 9	N	32		242		
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		242		
STILES 68 WELL #: 2068 RRCID -> 209405 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12504 - 14163													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - P/A 06/15/15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	894	1	1848	2	N	89	4	1			136
						98	9									
11	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	894	1	1766	2	N	15	3	1			148
						17	9									
12	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	969	1	1807	2	N	56	3	1			201
						62	9									
01	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	968	1	1727	2	N	63	192	1			72
						69	9									
02	2581 N	2497	-0-	-84	-0-	876	1	1584	2	N	34	2	1			104
						37	9									
03	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					104

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446																
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2079	2	N	19	4	1			118
						21	9									
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1749	2	N	3	3	1			118
						3	9									
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	131	1	2423	2	N	91	4	1			205
						100	9									
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	N	2	3	1			204
						2	9									
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1511	2	N	3	2	1			205
						3	9									
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					205

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150																
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13	188	1			58
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					58
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					58
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					58
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	746	2	157	9	N	143	190	1			11
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					11

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216																
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					29
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-					29
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					29
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					29
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					29
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					29

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018																
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	2	2	1			134
						2	9									
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	49	2	1			181
						54	9									
12	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	52	1	960	2	N	48	189	1			40
						53	9									
01	1240 N	867	-0-	-373	-0-	41	1	793	2	N	30	1	1			69
						33	9									
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	1	1	1			69
						1	9									
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	3018	-0-	-82	588		2985 2	33 9	N	30		114
11		2071 X	1483	-0-	-588	-0-		1430 2	53 9	N	48		162
12		2108 X	519	-0-	-1589	-0-		519 2		N	-0-		162
01		2108 X	1099	-0-	-1009	-0-		1099 2		N	-0-		162
02		1972 X	694	-0-	-1278	-0-		694 2		N	-0-		162
03		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		162
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681													
10		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		138 1	2636 2	N	6	5 1	186
								7 9					
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		178 1	3237 2	N	104	190 1	100
								114 9					
12		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-		122 1	2261 2	N	3	4 1	99
								3 9					
01		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-		130 1	2499 2	N	4	4 1	99
								4 9					
02		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		112 1	2127 2	N	82	2 1	179
								90 9					
03		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		179
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116													
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		56 1	1078 2	N	2	2 1	14
								2 9					
11		1110 N	1044	-0-	-66	-0-		54 1	988 2	N	2	2 1	14
								2 9					
12		1147 N	1143	-0-	-4	-0-		59 1	1082 2	N	2	2 1	14
								2 9					
01		1147 N	706	-0-	-441	-0-		35 1	671 2	N	-0-	1 1	13
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		51 1	978 2	N	2	1 1	14
								2 9					
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	943	2	N	1	1 1		40
						1	9							
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	N	1	1 1		40
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293														
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	N	19	4 1		173
						21	9							
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	3	3 1		173
						3	9							
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	133	1	2468	2	N	4	4 1		173
						4	9							
01	1953 X	915	-0-	-1038	-0-	38	1	738	2	N	126	2 1		297
						139	9							
02	1827 X	1046	-0-	-781	-0-	52	1	984	2	N	9	189 1		117
						10	9							
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			117
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495														
10	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	1306	1	5371	2	N	108	11 1		192
						119	9							
11	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	1289	1	4440	2	N	124	200 1		116
						136	9							
12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1200	1	4653	2	N	23	7 1		132
						25	9							
01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	1268	1	4571	2	N	149	198 1		83
						164	9							
02	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	1170	1	4048	2	N	154	195 1		42
						169	9							
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			42
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112														
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	46	2 1		71
						51	9							
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	N	2	2 1		71
						2	9							
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	46	1	859	2	N	1	1 1		71
						1	9							
01	1209 N	952	-0-	-257	-0-	47	1	904	2	N	1	1 1		71
						1	9							
02	1044 N	773	-0-	-271	-0-	35	1	657	2	N	74	1 1		144
						81	9							
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	129	1	2464	2	N	74	173
						81	9					
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	110	1	2003	2	N	8	177
						9	9					
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	1975	2	N	79	253
						87	9					
01	1798 N	972	-0-	-826	-0-	48	1	922	2	N	2	253
						2	9					
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	101	1	1918	2	N	4	255
						4	9					
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	255
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	924	1	1571	2	N	3	151
						3	9					
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	931	1	1482	2	N	81	41
						89	9					
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	956	1	1439	2	N	2	41
						2	9					
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	915	1	1210	2	N	1	40
						1	9					
02	1653 N	1630	-0-	-23	-0-	835	1	793	2	N	2	41
						2	9					
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	41
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	4	104
						4	9					
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	95	1	1722	2	N	3	104
						3	9					
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	N	3	104
						3	9					
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2035	2	N	3	104
						3	9					
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	N	2	104
						2	9					
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	104
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-	85
11	1710 X	1505	-0-	-205	-0-	1505	2			N	-0-	85
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-	85
01	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-	85
02	1450 N	1356	-0-	-94	-0-	1356	2			N	-0-	85
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	2	2	1	96
11	840 N	611	-0-	-229	-0-	32	1	578	2	N	1	1	1	96
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	42	1	782	2	N	-0-	1	1	95
01	868 N	805	-0-	-63	-0-	40	1	764	2	N	1	1	1	95
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	2	1	1	96
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	2	9			N	NO RPT			96

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2625	2	30	9	N	27			191
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2425	2	19	9	N	17	185	1	23
12	2418 N	1412	-0-	-1006	-0-	1412	2			N	-0-			23
01	2418 N	2064	-0-	-354	-0-	1871	2	193	9	N	175			198
02	2262 N	1773	-0-	-489	-0-	1771	2	2	9	N	2	178	1	22
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			22

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

10	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	1115	1	1799	2	N	75	4	1	189
11	3000 N	3022	-0-	22	22	1135	1	1815	2	N	65	194	1	60
12	3100 N	3481	-0-	381	403	1112	1	2285	2	N	76	3	1	133
01	3100 N	3098	-0-	-2	401	1128	1	1922	2	N	44	3	1	174
02	3205 X	2804	-0-	-401	-0-	1002	1	1728	2	N	67	190	1	51
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	74	9			N	NO RPT			51

BARTZ 19 WELL #: 6019 RRCID -> 219001 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12703 - 14194

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2014

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	N	3	3	1	144
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	N	3	2	1	145
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	120	2	1	263
01	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	132	9	1138	2	N	85	189	1	159
02	1247 N	1103	-0-	-144	-0-	59	1	1047	2	N	1	1	1	159
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	94	9			N	NO RPT			159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	878	1	1552	2	N	60		255
11	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	66	9	1393	2	N	58	188 1	125
12	2542 N	2248	-0-	-294	-0-	64	9	1380	2	N	57		182
01	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	805	1	1537	2	N	33		215
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	63	9	1362	2	N	114	187 1	142
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	785	1			N			142
						36	9						
						821	1						
						125	9						

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

10	2263 N	2213	-0-	-50	-0-	110	1	2097	2	N	5	5 1	247
11	2550 N	2266	-0-	-284	-0-	6	9	2142	2	N	5	4 1	248
12	2480 N	2053	-0-	-427	-0-	118	1	1942	2	N	5	194 1	59
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	N	3	3 1	59
02	2900 N	4069	-0-	1169	1169	115	1	3677	2	N	180	200 1	39
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	3	9			N			39
						194	1						
						198	9						

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

10	6107 X	4761	-0-	-1346	-0-	995	1	3624	2	N	129	191 1	61
11	5910 X	4510	-0-	-1400	-0-	142	9	3591	2	N	85		146
12	5053 X	4670	-0-	-383	-0-	825	1	3810	2	N	87	189 1	44
01	4929 X	4892	-0-	-37	-0-	94	9	4102	2	N	138		182
02	4524 X	3634	-0-	-890	-0-	764	1	3095	2	N	-0-		182
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	96	9			N			182
						638	1						
						152	9						
						539	1						

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

10	5332 X	4984	-0-	-348	-0-	243	1	4655	2	N	78	198 1	70
11	5160 X	4406	-0-	-754	-0-	86	9	4166	2	N	9	8 1	71
12	5332 X	2750	-0-	-2582	-0-	230	1	2605	2	N	4	5 1	70
01	5146 X	2712	-0-	-2434	-0-	10	9	2506	2	N	69	4 1	135
02	4698 X	2690	-0-	-2008	-0-	141	1	2553	2	N	3	3 1	135
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	76	9			N			135
						134	1						
						3	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1304	1	8505	2	N	40	236
						44	9					
11	10440 X	8978	-0-	-1462	-0-	1159	1	7779	2	N	36	257
						40	9					
12	10602 X	9623	-0-	-979	-0-	1301	1	8267	2	N	50	294
						55	9					
01	10447 X	6549	-0-	-3898	-0-	973	1	5467	2	N	99	193
						109	9					
02	9425 X	7033	-0-	-2392	-0-	1125	1	5900	2	N	7	194
						8	9					
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT	194
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000												
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	52	1	1001	2	N	4	11
						4	9					
11	1080 N	926	-0-	-154	-0-	48	1	876	2	N	2	11
						2	9					
12	1271 N	993	-0-	-278	-0-	51	1	941	2	N	1	11
						1	9					
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	47	1	902	2	N	1	11
						1	9					
02	899 N	852	-0-	-47	-0-	43	1	808	2	N	1	11
						1	9					
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	11
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726												
10	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	314	1	6010	2	N	69	301
						76	9					
11	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	390	1	7077	2	N	28	129
						31	9					
12	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	433	1	7999	2	N	105	222
						116	9					
01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	391	1	7532	2	N	94	113
						103	9					
02	7250 X	7193	-0-	-57	-0-	354	1	6723	2	N	105	211
						116	9					
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT	211
STILES 17 WELL #: 3017 RRCID -> 223071 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14993 PERF.12414 - 14764												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	38
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	25	1	487	2	N	1	1	1	43
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	24	1	429	2	N	2	1	1	44
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	24	1	438	2	N	-0-	1	1	43
01	527 N	453	-0-	-74	-0-	22	1	430	2	N	1	1	1	43
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-			43
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			43
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	271	1	5189	2	N	43	11	1	206
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	287	1	5201	2	N	131	202	1	135
12	5704 X	5526	-0-	-178	-0-	281	1	5190	2	N	50	8	1	177
01	5704 X	4948	-0-	-756	-0-	239	1	4604	2	N	95	199	1	73
02	5452 X	4545	-0-	-907	-0-	222	1	4225	2	N	89	5	1	157
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	98	9			N	NO RPT			157
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
10	6975 X	6468	-0-	-507	-0-	321	1	6133	2	N	13	13	1	40
11	6750 X	6729	-0-	-21	-0-	345	1	6255	2	N	117	12	1	145
12	7471 X	7165	-0-	-306	-0-	364	1	6723	2	N	71	11	1	205
01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	413	1	7950	2	N	206	206	1	205
02	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	347	1	6590	2	N	94	198	1	101
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	103	9			N	NO RPT			101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-		137	1	2627	2	N	41	194	1	26
							45	9							
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		128	1	2315	2	N	4	4	1	26
							4	9							
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		130	1	2411	2	N	4	4	1	26
							4	9							
01	2666 N	2481	-0-	-185	-0-		121	1	2328	2	N	29	3	1	52
							32	9							
02	2378 N	2030	-0-	-348	-0-		101	1	1926	2	N	3	2	1	53
							3	9							
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-						N	NO RPT			53

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614															
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-		247	1	4717	2	N	10	10	1	45
							11	9							
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		246	1	4472	2	N	9	8	1	46
							10	9							
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		180	1	3331	2	N	5	6	1	45
							6	9							
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		206	1	3969	2	N	6	6	1	45
							7	9							
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		177	1	3364	2	N	50	4	1	91
							55	9							
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT			91

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
											N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
											N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
											N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
											N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
											N	-0-			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			130

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910															
10	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-		819	1	2195	2	N	-0-			140
							670	1	2104	2	N	82	193	1	29
11	2880 N	2864	-0-	-16	-0-		90	9							
							614	1	2007	2	N	1			30
							1	9							
12	2945 N	2622	-0-	-323	-0-		319	1	2618	2	N	-0-			30
							258	1	1725	2	N	-0-			30
01	2976 N	2937	-0-	-39	-0-						N	-0-			30
											N	-0-			30
02	2755 N	1983	-0-	-772	-0-						N	-0-			30
											N	-0-			30
03	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-						N	NO RPT			30

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314															
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-		139	1	2649	2	N	6	6	1	93
							7	9							
11	2550 N	2523	-0-	-27	-0-		132	1	2387	2	N	4	4	1	93
							4	9							
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		137	1	2542	2	N	4	4	1	93
							4	9							
01	2635 N	2276	-0-	-359	-0-		112	1	2162	2	N	2	3	1	92
							2	9							
02	2900 N	3177	-0-	277	277		153	1	2913	2	N	101	3	1	190
							111	9							
03	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-						N	NO RPT			190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3968 X	3860	-0-	-108	-0-	191	1	3660	2	N	8	141
						9	9					
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	204	1	3694	2	N	8	142
						9	9					
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	N	125	70
						138	9				197	
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	196	1	3770	2	N	5	69
						6	9				6	
02	3770 X	3690	-0-	-80	-0-	184	1	3500	2	N	5	70
						6	9				4	
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT	70
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608												
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	259	1	4951	2	N	128	159
						141	9				214	
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	266	1	4820	2	N	32	162
						35	9				29	
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	271	1	5003	2	N	77	213
						85	9				26	
01	5363 X	5240	-0-	-123	-0-	251	1	4827	2	N	147	144
						162	9				216	
02	5017 X	4951	-0-	-66	-0-	247	1	4684	2	N	18	146
						20	9				16	
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT	146
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560												
10	2480 N	2265	-0-	-215	-0-	111	1	2122	2	N	29	492
						32	9				4	
11	2490 N	2152	-0-	-338	-0-	109	1	1985	2	N	53	354
						58	9				191	
12	2542 N	2175	-0-	-367	-0-	111	1	2061	2	N	3	354
						3	9				3	
01	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	93	1	1783	2	N	3	354
						3	9				3	
02	2088 N	1396	-0-	-692	-0-	70	1	1324	2	N	2	354
						2	9				2	
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	354
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717												
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	N	2	136
						2	9				2	
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	44	1	801	2	N	1	136
						1	9				1	
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	N	2	136
						2	9				2	
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	42	1	807	2	N	1	136
						1	9				1	
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	40	1	752	2	N	1	136
						1	9				1	
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	200 1	3829 2	N	8	8 1	48	
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	209 1	3797 2	N	61	7 1	102	
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	178 1	3289 2	N	45	6 1	141	
01	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	120 1	2308 2	N	60	4 1	197	
02	2494 X	2349	-0-	-145	-0-	117 1	2229 2	N	3	2 1	198	
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	3 9		N	NO RPT		198	

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010												
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	247 1	4732 2	N	10	10 1	164	
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	255 1	4622 2	N	123	198 1	89	
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	135 9	4491 2	N	71	7 1	153	
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	243 1	4570 2	N	7	7 1	153	
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	78 9	237 1	N	5	4 1	154	
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	214 1	4066 2	N	6 9		154	

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489												
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	1313 1	4479 2	N	67	197 1	47	
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	74 9	4332 2	N	9	8 1	48	
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1283 1	4116 2	N	101	7 1	142	
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	10 9	5372 2	N	388	373 1	157	
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	1261 1	3041 2	N	69	4 1	222	
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	111 9		N	NO RPT		222	

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675												
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	217 1	4145 2	N	53	9 1	117	
11	3870 X	3858	-0-	-12	-0-	58 9	3649 2	N	7	7 1	117	
12	4619 X	3711	-0-	-908	-0-	201 1	3515 2	N	5	6 1	116	
01	4495 X	3592	-0-	-903	-0-	8 9	3270 2	N	138	193 1	61	
02	4147 X	3161	-0-	-986	-0-	190 1	3000 2	N	3	3 1	61	
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	6 9		N	NO RPT		61	

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		207	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	200 1	3822 2	N	9	8 1	202	
						10 9						
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	193 1	3511 2	N	77	194 1	85	
						85 9						
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	204 1	3764 2	N	6	6 1	85	
						7 9						
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	158 1	3035 2	N	4	5 1	84	
						4 9						
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	176 1	3336 2	N	4	3 1	85	
						4 9						
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		85	

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222												
10	9207 X	7966	-0-	-1241	-0-	7966 2		N	-0-		103	
11	9360 X	8105	-0-	-1255	-0-	8105 2		N	-0-		103	
12	9703 X	8132	-0-	-1571	-0-	8132 2		N	-0-		103	
01	9703 X	8304	-0-	-1399	-0-	8236 2	68 9	N	62		165	
02	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7935 2	57 9	N	52		217	
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT		217	

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603												
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4209 2	66 9	N	60		110	
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3602 2	57 9	N	52		162	
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4743 2	90 9	N	82	190 1	54	
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3670 2	31 9	N	28		82	
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-		82	
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		82	

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730												
10	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	342 1	6532 2	N	86	198 1	82	
						95 9						
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	229 1	4155 2	N	10	8 1	84	
						11 9						
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	311 1	5758 2	N	38	8 1	114	
						42 9						
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	275 1	5285 2	N	79	8 1	185	
						87 9						
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	222 1	4214 2	N	6	5 1	186	
						7 9						
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		186	

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474												
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	309 1	5908 2	N	75	12 1	85	
						83 9						
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	306 1	5551 2	N	12	10 1	87	
						13 9						
12	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	315 1	5827 2	N	69	9 1	147	
						76 9						
01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	280 1	5396 2	N	8	8 1	147	
						9 9						
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	276 1	5240 2	N	35	6 1	176	
						39 9						
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		176	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5611 X	5055	-0-	-556	-0-	245	1	4692	2	N	107	10 1	113
						118	9						
11	5430 X	4899	-0-	-531	-0-	255	1	4633	2	N	10	9 1	114
						11	9						
12	5270 X	4941	-0-	-329	-0-	250	1	4629	2	N	56	7 1	163
						62	9						
01	5177 X	4985	-0-	-192	-0-	243	1	4679	2	N	57	199 1	21
						63	9						
02	4756 X	4239	-0-	-517	-0-	212	1	4023	2	N	4	4 1	21
						4	9						
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT		21
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579													
10	6789 X	5547	-0-	-1242	-0-	1103	1	4391	2	N	48	9 1	149
						53	9						
11	5730 X	4940	-0-	-790	-0-	1041	1	3818	2	N	74	193 1	30
						81	9						
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	1053	1	3824	2	N	5	6 1	29
						6	9						
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	929	1	3302	2	N	97	5 1	121
						107	9						
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	948	1	3282	2	N	4	3 1	122
						4	9						
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		122
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401													
10	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1095	1	4752	2	N	78	10 1	179
						86	9						
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	204	1	3704	2	N	34	197 1	16
						37	9						
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	185	1	3424	2	N	72	6 1	82
						79	9						
01	806 X	508	-0-	-298	-0-	21	1	399	2	N	80	1 1	161
						88	9						
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	N	3	2 1	162
						3	9						
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		162
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624													
10	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	191	1	3656	2	N	46	8 1	75
						51	9						
11	3900 X	3674	-0-	-226	-0-	190	1	3444	2	N	36	6 1	105
						40	9						
12	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	191	1	3533	2	N	5	6 1	104
						6	9						
01	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	172	1	3309	2	N	64	5 1	163
						70	9						
02	3770 X	3345	-0-	-425	-0-	167	1	3166	2	N	11	3 1	171
						12	9						
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT		171

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	801	1	15317	2	N	115	33 1	105
						127	9						
11	14190 X	13944	-0-	-246	-0-	727	1	13186	2	N	28	26 1	107
						31	9						
12	17949 X	12708	-0-	-5241	-0-	647	1	11970	2	N	83	20 1	170
						91	9						
01	16740 X	9863	-0-	-6877	-0-	485	1	9334	2	N	40	195 1	15
						44	9						
02	15254 X	9985	-0-	-5269	-0-	499	1	9473	2	N	12	10 1	17
						13	9						
03	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT		17
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356													
10	7626 X	7410	-0-	-216	-0-	364	1	6958	2	N	80	203 1	99
						88	9						
11	7380 X	7016	-0-	-364	-0-	362	1	6575	2	N	72	12 1	159
						79	9						
12	7626 X	7038	-0-	-588	-0-	356	1	6586	2	N	87	10 1	236
						96	9						
01	7626 X	6901	-0-	-725	-0-	337	1	6488	2	N	69	195 1	110
						76	9						
02	6960 X	6707	-0-	-253	-0-	333	1	6319	2	N	50	7 1	153
						55	9						
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT		153
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490													
10	6572 X	5609	-0-	-963	-0-	278	1	5319	2	N	11	11 1	258
						12	9						
11	6240 X	5331	-0-	-909	-0-	273	1	4956	2	N	93	198 1	153
						102	9						
12	6324 X	5710	-0-	-614	-0-	287	1	5310	2	N	103	8 1	248
						113	9						
01	6324 X	5530	-0-	-794	-0-	268	1	5156	2	N	96	200 1	144
						106	9						
02	5510 X	4941	-0-	-569	-0-	247	1	4685	2	N	8	5 1	147
						9	9						
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT		147
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472													
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-		17
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-		17
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-		17
01	2635 X	2337	-0-	-298	-0-	2337	2			N	-0-		17
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-		17
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	32	134
						35	9					
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	2	N	2	134
						2	9					
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	43	1	801	2	N	1	134
						1	9					
01	1209 N	458	-0-	-751	-0-	22	1	414	2	N	20	153
						22	9					
02	1073 N	189	-0-	-884	-0-	9	1	180	2	N	-0-	153
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	153
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697												
10	7874 X	6772	-0-	-1102	-0-	334	1	6396	2	N	38	212
						42	9					
11	7260 X	6584	-0-	-676	-0-	342	1	6199	2	N	39	53
						43	9					
12	7285 X	6856	-0-	-429	-0-	349	1	6462	2	N	41	84
						45	9					
01	7285 X	5584	-0-	-1701	-0-	272	1	5232	2	N	73	149
						80	9					
02	6815 X	5719	-0-	-1096	-0-	279	1	5297	2	N	130	273
						143	9					
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT	273
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489												
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	1115	1	7515	2	N	36	178
						40	9					
11	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1190	1	6683	2	N	54	219
						59	9					
12	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1277	1	7382	2	N	125	149
						138	9					
01	8680 X	8462	-0-	-218	-0-	1250	1	7155	2	N	52	190
						57	9					
02	8120 X	7764	-0-	-356	-0-	1108	1	6567	2	N	81	264
						89	9					
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT	264
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526												
10	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	430	1	8222	2	N	77	246
						85	9					
11	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	430	1	7810	2	N	159	200
						175	9					
12	8897 X	8660	-0-	-237	-0-	440	1	8131	2	N	81	268
						89	9					
01	8835 X	7832	-0-	-1003	-0-	386	1	7429	2	N	15	272
						17	9					
02	8207 X	7934	-0-	-273	-0-	392	1	7442	2	N	91	165
						100	9					
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT	165

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	367	1	7018	2	N	49	216
						54	9					
11	7110 X	6956	-0-	-154	-0-	359	1	6518	2	N	72	92
						79	9					
12	7657 X	6903	-0-	-754	-0-	350	1	6463	2	N	82	164
						90	9					
01	7657 X	6816	-0-	-841	-0-	331	1	6367	2	N	107	262
						118	9					
02	6960 X	6424	-0-	-536	-0-	319	1	6069	2	N	33	101
						36	9					
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT	101
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
10	6882 X	6336	-0-	-546	-0-	1148	1	5166	2	N	20	187
						22	9					
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	1124	1	5061	2	N	58	53
						64	9					
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1124	1	5230	2	N	80	125
						88	9					
01	6324 X	6015	-0-	-309	-0-	1029	1	4884	2	N	93	21
						102	9					
02	6032 X	5710	-0-	-322	-0-	1002	1	4601	2	N	97	113
						107	9					
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT	113
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	289	1	5524	2	N	12	140
						13	9					
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	282	1	5126	2	N	88	218
						97	9					
12	6169 X	3496	-0-	-2673	-0-	179	1	3310	2	N	6	25
						7	9					
01	6169 X	3880	-0-	-2289	-0-	189	1	3638	2	N	48	68
						53	9					
02	5742 X	4091	-0-	-1651	-0-	201	1	3811	2	N	72	136
						79	9					
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT	136
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	38
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	38
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
											38	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	1211	1	3535	2	N	66	187
						73	9					
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1219	1	3283	2	N	89	270
						98	9					
12	5270 X	4674	-0-	-596	-0-	1124	1	3482	2	N	62	133
						68	9					
01	5270 X	4535	-0-	-735	-0-	1183	1	3239	2	N	103	231
						113	9					
02	4785 X	4384	-0-	-401	-0-	1168	1	3126	2	N	82	120
						90	9					
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT	120
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410												
10	3100 N	5701	-0-	2601	6042	279	1	5327	2	N	86	362
						95	9					
11	11480 X	5438	-0-	-6042	-0-	280	1	5086	2	N	65	418
						72	9					
12	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	279	1	5168	2	N	63	280
						69	9					
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	262	1	5043	2	N	47	320
						52	9					
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3931	2	N	50	172
						55	9					
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	172
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806												
10	12090 X	11158	-0-	-932	-0-	11158	2			N	-0-	75
						9901	2			N	-0-	75
11	11430 X	9901	-0-	-1529	-0-	10391	2			N	-0-	124
						10337	2	54	9	N	49	124
01	11501 X	9770	-0-	-1731	-0-	9770	2			N	-0-	124
						9406	2	61	9	N	55	179
02	10701 X	9467	-0-	-1234	-0-	9406	2			N	55	179
03	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT	179
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621												
10	6882 X	6630	-0-	-252	-0-	1131	1	5387	2	N	102	40
						112	9					
11	6660 X	6050	-0-	-610	-0-	1110	1	4846	2	N	85	116
						94	9					
12	6913 X	6623	-0-	-290	-0-	1169	1	5378	2	N	69	177
						76	9					
01	6913 X	5912	-0-	-1001	-0-	1121	1	4683	2	N	98	76
						108	9					
02	6467 X	4991	-0-	-1476	-0-	328	1	4626	2	N	34	105
						37	9					
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT	105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	180 1	29 9	3434 2	N	26	197 1		80
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	183 1	8 9	3329 2	N	7	6 1		81
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	190 1	35 9	3509 2	N	32	5 1		108
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	178 1	35 9	3430 2	N	32	5 1		135
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	160 1	107 9	3038 2	N	97	3 1		229
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			229
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660													
10	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	485 1	156 9	9273 2	N	142	19 1		250
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	496 1	59 9	9005 2	N	54	17 1		287
12	10292 X	10213	-0-	-79	-0-	518 1	122 9	9573 2	N	111	204 1		194
01	9920 X	9327	-0-	-593	-0-	460 1	15 9	8852 2	N	14	13 1		195
02	9280 X	8633	-0-	-647	-0-	422 1	201 9	8010 2	N	183	197 1		181
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-				N	NO RPT			181
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651													
10	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	1076 1	69 9	6451 2	N	63			99
11	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	1044 1	88 9	5670 2	N	80			179
12	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	905 1	37 9	5103 2	N	34			213
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	626 1	57 9	4826 2	N	52	186 1		79
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	738 1	40 9	3933 2	N	36			115
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			115
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531													
10	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	489 1	149 9	9343 2	N	135	19 1		205
11	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	610 1	173 9	11079 2	N	157	209 1		153
12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	480 1	30 9	8868 2	N	27	15 1		165
01	9982 X	8337	-0-	-1645	-0-	405 1	145 9	7787 2	N	132	200 1		97
02	11455 X	7332	-0-	-4123	-0-	360 1	127 9	6845 2	N	115	7 1		205
03	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-				N	NO RPT			205
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885													
10	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	17690 2		44 9	N	40			71
11	17160 X	15097	-0-	-2063	-0-	15074 2		23 9	N	21			92
12	19096 X	16785	-0-	-2311	-0-	16733 2		52 9	N	47			139
01	18445 X	17250	-0-	-1195	-0-	17250 2			N	-0-			139
02	17255 X	16037	-0-	-1218	-0-	15958 2		79 9	N	72			211
03	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-				N	NO RPT			211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5952 X	5461	-0-	-491	-0-	264	1	5039	2	N	144	175
						158	9					
11	5760 X	4752	-0-	-1008	-0-	247	1	4476	2	N	26	193
						29	9					
12	5952 X	4872	-0-	-1080	-0-	248	1	4581	2	N	39	35
						43	9				197	1
01	5766 X	4617	-0-	-1149	-0-	219	1	4218	2	N	164	193
						180	9				6	1
02	5249 X	4531	-0-	-718	-0-	224	1	4265	2	N	38	227
						42	9				4	1
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT	227
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777												
10	2697 X	1625	-0-	-1072	-0-	1079	1	441	2	N	95	75
						105	9				183	1
11	2610 X	1044	-0-	-1566	-0-	905	1	97	2	N	38	113
						42	9					
12	2697 X	1017	-0-	-1680	-0-	592	1	400	2	N	23	136
						25	9					
01	1829 X	639	-0-	-1190	-0-	180	1	450	2	N	8	144
						9	9					
02	1653 X	1416	-0-	-237	-0-	947	1	383	2	N	78	35
						86	9				187	1
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	35
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594												
10	10385 X	6554	-0-	-3831	-0-	325	1	6215	2	N	13	140
						14	9				14	1
11	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	718	1	13024	2	N	28	145
						31	9				23	1
12	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1228	1	22703	2	N	31	144
						34	9				32	1
01	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1174	1	22600	2	N	92	203
						101	9				33	1
02	13311 X	12930	-0-	-381	-0-	646	1	12266	2	N	16	203
						18	9				16	1
03	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT	203
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740												
10	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	109	1	2080	2	N	5	102
						6	9				5	1
11	2610 X	1951	-0-	-659	-0-	102	1	1845	2	N	4	103
						4	9				3	1
12	2697 X	2292	-0-	-405	-0-	117	1	2173	2	N	2	102
						2	9				3	1
01	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	119	1	2292	2	N	3	102
						3	9				3	1
02	2494 X	2433	-0-	-61	-0-	122	1	2308	2	N	3	103
						3	9				2	1
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8370 X	8176	-0-	-194	-0-	1192	1	6916	2	N	62	14	1	186
11	8070 X	7864	-0-	-206	-0-	1198	1	6556	2	N	100	200	1	86
12	8339 X	8071	-0-	-268	-0-	1138	1	6866	2	N	61	11	1	136
01	8215 X	6989	-0-	-1226	-0-	1176	1	5735	2	N	71	9	1	198
02	7656 X	7184	-0-	-472	-0-	1133	1	6043	2	N	7	6	1	199
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			199

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
10	29140 X	26228	-0-	-2912	-0-	2164	1	23814	2	N	227	277	1	97
11	27060 X	23851	-0-	-3209	-0-	2087	1	21648	2	N	105	66	1	136
12	26815 X	24817	-0-	-1998	-0-	2433	1	22212	2	N	156	246	1	46
01	26815 X	21165	-0-	-5650	-0-	2749	1	18358	2	N	53	35	1	64
02	24853 X	22119	-0-	-2734	-0-	2246	1	19809	2	N	58	19	1	103
03	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					N	NO RPT			103

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
10	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	1310	1	25052	2	Y	643	637	1	342
11	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	1293	1	23462	2	Y	586	626	1	302
12	29419 X	26219	-0-	-3200	-0-	1314	1	24297	2	Y	553	426	1	429
01	28892 X	25125	-0-	-3767	-0-	1210	1	23290	2	Y	568	623	1	374
02	26013 X	23470	-0-	-2543	-0-	1144	1	21743	2	Y	530	608	1	296
03	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT			296

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	8153	2	Y	92	77
								101	9					
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	7513	2	Y	67	83
								74	9					
12	7564	X	7344	-0-	-220	-0-	-0-	714	1	6522	2	Y	98	126
								108	9					
01	8990	X	8729	-0-	-261	-0-	-0-	1130	1	7548	2	Y	46	138
								51	9					
02	8410	X	7771	-0-	-639	-0-	-0-	789	1	6963	2	Y	17	137
								19	9					
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	-0-					Y	NO RPT	137

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
10	64900	X	64900	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	1	60222	2	Y	1390	571
								1529	9					
11	64336	X	64336	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	1	59697	2	Y	1226	515
								1349	9					
12	61340	X	61340	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	1	56735	2	Y	1397	559
								1537	9					
01	52815	X	52815	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	1	48657	2	Y	1483	508
								1631	9					
02	52143	X	52143	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	1	48094	2	Y	1379	340
								1517	9					
03	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-	-0-					Y	NO RPT	340

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136														
10	15004	X	14501	-0-	-503	-0-	-0-	1512	1	12662	2	Y	297	199
								327	9					
11	14520	X	13924	-0-	-596	-0-	-0-	1515	1	12080	2	Y	299	290
								329	9					
12	15035	X	14311	-0-	-724	-0-	-0-	1516	1	12458	2	Y	306	197
								337	9					
01	15035	X	13734	-0-	-1301	-0-	-0-	1459	1	11941	2	Y	304	100
								334	9					
02	13804	X	12804	-0-	-1000	-0-	-0-	1400	1	11098	2	Y	278	180
								306	9					
03	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-	-0-					Y	NO RPT	180

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	1735	1	33187	2	Y	650	115	0	503	1	337
						715	9									
11	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	1700	1	30852	2	Y	613	206	0	508	1	236
						674	9									
12	33087 X	33087	-0-	-0-	-0-	1664	1	30783	2	Y	582	208	0	312	1	298
						640	9									
01	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	1551	1	29853	2	Y	583	252	0	475	1	154
						641	9									
02	29013 X	29013	-0-	-0-	-0-	1421	1	27006	2	Y	533	215	0	264	1	208
						586	9									
03	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					208

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800																
10	14291 X	13802	-0-	-489	-0-	667	1	12761	2	N	340	279	0	61	1	184
						374	9									
11	13860 X	13264	-0-	-596	-0-	669	1	12149	2	N	405	361	0	57	1	171
						446	9									
12	14322 X	14110	-0-	-212	-0-	701	1	12973	2	N	396	325	0	64	1	178
						436	9									
01	14322 X	14008	-0-	-314	-0-	650	1	12503	2	N	777	670	0	47	1	238
						855	9									
02	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	602	1	11443	2	N	926	875	0	54	1	235
						1019	9									
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					235

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	63001 X	63001	-0-	-0-	-0-	3038	1	58071	2	N	1720	373	0	1416	1	1001
						1892	9									
11	60664 X	60664	-0-	-0-	-0-	3083	1	55945	2	N	1487	420	0	1041	1	1027
						1636	9									
12	57157 X	57157	-0-	-0-	-0-	2853	1	52767	2	N	1397	452	0	1016	1	956
						1537	9									
01	63250 X	63250	-0-	-0-	-0-	3045	1	58642	2	N	1421	476	0	1132	1	769
						1563	9									
02	58688 X	58688	-0-	-0-	-0-	2862	1	54367	2	N	1326	391	0	908	1	796
						1459	9									
03	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					796

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	13206 X	11962	-0-	-1244	-0-	578	1	11052	2	Y	302	421	1		78
11	12570 X	11878	-0-	-692	-0-	332	9	11050	2	Y	199	43	1		234
12	12648 X	11827	-0-	-821	-0-	609	1	11175	2	Y	44	220	1		58
01	12493 X	11289	-0-	-1204	-0-	219	9	10466	2	Y	254	223	1		89
02	11513 X	10749	-0-	-764	-0-	604	1	10009	2	Y	194	214	1		69
03	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-	48	9			Y	NO RPT				69

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640															
10	13888 X	11956	-0-	-1932	-0-	568	1	10867	2	Y	474	383	0	51	442
11	12690 X	9741	-0-	-2949	-0-	521	9	8694	2	Y	516	493	0	52	413
12	13113 X	11352	-0-	-1761	-0-	479	1	10309	2	Y	442	376	0	61	418
01	13113 X	9002	-0-	-4111	-0-	568	9	7927	2	Y	603	534	0	39	448
02	11455 X	6964	-0-	-4491	-0-	412	1	6473	2	Y	136	169	0	31	384
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-	663	9			Y	NO RPT				384

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684															
10	95474 X	95474	-0-	-0-	-0-	4660	1	89103	2	Y	1555	63	0	1924	785
11	88168 X	88168	-0-	-0-	-0-	1711	9	82008	2	Y	1492	194	0	1170	913
12	90426 X	90426	-0-	-0-	-0-	4519	1	84208	2	Y	1513	200	0	1334	892
01	85429 X	85429	-0-	-0-	-0-	1641	9	79650	2	Y	1492	200	0	1506	678
02	78496 X	78496	-0-	-0-	-0-	4554	1	73173	2	Y	1337	50	0	1058	907
03	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-	1664	9			Y	NO RPT				907

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617															
10	14911 X	12663	-0-	-2248	-0-	1420	1	11001	2	Y	220	189	0	30	58
11	13380 X	12370	-0-	-1010	-0-	242	9	10786	2	Y	132	126	0	27	37
12	13702 X	12422	-0-	-1280	-0-	1439	1	10797	2	Y	218	176	0	30	49
01	13547 X	12598	-0-	-949	-0-	145	9	10944	2	Y	214	192	0	20	51
02	12673 X	11437	-0-	-1236	-0-	1385	1	10293	2	Y	342	304	0	26	63
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-	240	9			Y	NO RPT				63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12803 X	11854	-0-	-949	-0-	1385	1	10240	2	Y	208	205 1	156
						229	9						
11	12210 X	11316	-0-	-894	-0-	1385	1	9718	2	Y	194	206 1	144
						213	9						
12	12431 X	10863	-0-	-1568	-0-	1264	1	9370	2	Y	208	205 1	147
						229	9						
01	12307 X	11365	-0-	-942	-0-	1320	1	9821	2	Y	204	204 1	147
						224	9						
02	11223 X	10672	-0-	-551	-0-	1298	1	9053	2	Y	292	197 1	242
						321	9						
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT		242
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750													
10	13609 X	12129	-0-	-1480	-0-	586	1	11213	2	Y	300	237 0	116
						330	9						
11	12660 X	10548	-0-	-2112	-0-	535	1	9702	2	Y	283	252 0	98
						311	9						
12	13051 X	12066	-0-	-985	-0-	606	1	11215	2	Y	223	176 0	96
						245	9						
01	12927 X	11771	-0-	-1156	-0-	565	1	10877	2	Y	299	250 0	109
						329	9						
02	11571 X	10827	-0-	-744	-0-	529	1	10044	2	Y	231	214 0	97
						254	9						
03	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT		97
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640													
10	12276 X	10414	-0-	-1862	-0-	859	1	9452	2	Y	94	19 0	43
						103	9						
11	11370 X	9698	-0-	-1672	-0-	846	1	8778	2	Y	67	2 0	46
						74	9						
12	10881 X	8674	-0-	-2207	-0-	850	1	7755	2	Y	63	9 0	42
						69	9						
01	10881 X	7817	-0-	-3064	-0-	1014	1	6771	2	Y	29	2 0	37
						32	9						
02	10179 X	7227	-0-	-2952	-0-	734	1	6472	2	Y	19	2 0	37
						21	9						
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT		37
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950													
10	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	680	1	13003	2	Y	63	51 1	296
						69	9						
11	12840 X	12483	-0-	-357	-0-	637	1	11554	2	Y	265	413 1	148
						292	9						
12	15562 X	10871	-0-	-4691	-0-	548	1	10137	2	Y	169	225 1	92
						186	9						
01	15531 X	12026	-0-	-3505	-0-	587	1	11294	2	Y	132	33 1	191
						145	9						
02	14007 X	10937	-0-	-3070	-0-	535	1	10165	2	Y	215	199 1	207
						237	9						
03	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT		207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	38043 X	38043	-0-	-0-	-0-	1829	1	34978	2	Y	1124	457	930
						1236	9						
11	33948 X	33948	-0-	-0-	-0-	1713	1	31096	2	Y	1035	1206	759
						1139	9						
12	41075 X	33677	-0-	-7398	-0-	1669	1	30863	2	Y	1041	1016	784
						1145	9						
01	41075 X	33441	-0-	-7634	-0-	1602	1	30841	2	Y	907	833	858
						998	9						
02	35670 X	29302	-0-	-6368	-0-	1420	1	26972	2	Y	827	995	690
						910	9						
03	38037 X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT		690
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707													
10	31217 X	28744	-0-	-2473	-0-	1401	1	26790	2	Y	503	617	138
						553	9						
11	30210 X	26911	-0-	-3299	-0-	1378	1	25006	2	Y	479	238	379
						527	9						
12	30194 X	26304	-0-	-3890	-0-	1334	1	24670	2	Y	273	421	231
						300	9						
01	29791 X	23273	-0-	-6518	-0-	1126	1	21667	2	Y	436	415	252
						480	9						
02	27260 X	20538	-0-	-6722	-0-	1007	1	19127	2	Y	367	399	220
						404	9						
03	28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT		220
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664													
10	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	693	1	13250	2	Y	286	428	172
						315	9						
11	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	686	1	12449	2	Y	222	235	159
						244	9						
12	16554 X	13630	-0-	-2924	-0-	686	1	12694	2	Y	227	210	176
						250	9						
01	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	829	1	15962	2	Y	299	225	250
						329	9						
02	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	774	1	14710	2	Y	286	411	125
						315	9						
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT		125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	11532 X	8339	-0-	-3193	-0-	403	1	7715	2	Y	201	43 1	378
						221	9						
11	11340 X	10136	-0-	-1204	-0-	516	1	9360	2	Y	236	426 1	188
						260	9						
12	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	461	1	8521	2	Y	194	38 1	344
						213	9						
01	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	464	1	8939	2	Y	316	227 1	433
						348	9						
02	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	409	1	7767	2	Y	252	398 1	287
						277	9						
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		287
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972													
10	25234 X	20837	-0-	-4397	-0-	1662	1	18295	2	Y	800	595 0	176
						880	9						
11	23310 X	19185	-0-	-4125	-0-	1621	1	16810	2	Y	685	638 0	103
						754	9						
12	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	1762	1	16081	2	Y	479	366 0	93
						527	9						
01	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	2182	1	14572	2	Y	729	583 0	161
						802	9						
02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	1675	1	14774	2	Y	550	484 0	181
						605	9						
03	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT		181
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	253738 X	41283	-0-	-212455	-0-	2004	1	38322	2	N	870	578 0	622
						957	9						
11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	784	1	14229	2	N	390	385 0	500
						429	9						
12	T. A.	44985	-0-	44985	44985	2259	1	41779	2	N	861	585 0	587
						947	9						
01	T. A.	49296	-0-	49296	94281	2379	1	45804	2	N	1012	915 0	514
						1113	9						
02	T. A.	45574	-0-	45574	139855	2242	1	42584	2	N	680	527 0	531
						748	9						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139855					N	NO RPT		531
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	16895 X	13773	-0-	-3122	-0-	662	1	12656	2	Y	414	427	1	327
11	15210 X	13038	-0-	-2172	-0-	455	9	11923	2	Y	416	425	1	318
12	15252 X	13132	-0-	-2120	-0-	657	1	12048	2	Y	394	417	1	295
01	14849 X	13215	-0-	-1634	-0-	458	9	12125	2	Y	418	424	1	289
02	13340 X	12665	-0-	-675	-0-	630	1	11659	2	Y	356	411	1	234
03	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-	460	9			Y	NO RPT			234

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
10	15004 X	9340	-0-	-5664	-0-	455	1	8697	2	Y	171	18	1	388
11	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	188	9	10396	2	Y	191	399	1	180
12	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	573	1	11647	2	Y	199	18	1	361
01	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	210	9	11191	2	Y	172	395	1	138
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	630	1	10835	2	Y	174	11	1	301
03	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-	219	9			Y	NO RPT			301

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
10	28303 X	23780	-0-	-4523	-0-	1154	1	22075	2	Y	501	425	1	321
11	27270 X	22176	-0-	-5094	-0-	551	9	20532	2	Y	466	418	1	369
12	28179 X	20429	-0-	-7750	-0-	1131	1	19119	2	Y	251	396	1	224
01	28179 X	20639	-0-	-7540	-0-	513	9	19150	2	Y	449	413	1	260
*02	23432 X	19992	-0-	-3440	-0-	1034	1	18634	2	Y	343	402	1	201
03	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-	276	9			Y	NO RPT			201

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
10	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	1855	1	20417	2	Y	782	539	0	167
11	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	860	9	18670	2	Y	799	680	0	157
12	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	1800	1	16040	2	Y	614	269	0	190
01	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	879	9	13732	2	Y	577	450	0	245
02	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	1757	1	15841	2	Y	640	523	0	314
03	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-	675	9			Y	NO RPT			314

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	29651 X	29651	-0-	-0-	-0-	2347 1	25830 2	Y	1340	943 0	291 1	321			
						1474 9									
11	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	2371 1	24602 2	Y	907	863 0	186 1	179			
						998 9									
12	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	2479 1	22625 2	Y	681	500 0	191 1	169			
						749 9									
01	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	3044 1	20329 2	Y	792	626 0	112 1	223			
						871 9									
02	25437 X	25437	-0-	-0-	-0-	2531 1	22325 2	Y	528	464 0	61 1	226			
						581 9									
03	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			Y	NO RPT			226			

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732															
10	34150 X	34150	-0-	-0-	-0-	1668 1	31896 2	Y	533	59 0	312 1	415			
						586 9									
11	31650 X	31650	-0-	-0-	-0-	1626 1	29508 2	Y	469	272 0	333 1	279			
						516 9									
12	36332 X	30311	-0-	-6021	-0-	1531 1	28321 2	Y	417	297 0	133 1	266			
						459 9									
01	36332 X	30892	-0-	-5440	-0-	1506 1	28990 2	Y	360	307 0	98 1	221			
						396 9									
02	33930 X	27232	-0-	-6698	-0-	1346 1	25566 2	Y	291	184 0	72 1	256			
						320 9									
03	34162 X	NO RPT	-0-	-34162	-0-			Y	NO RPT			256			

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592															
10	10757 X	10371	-0-	-386	-0-	843 1	9278 2	Y	227	121 0	104 1	61			
						250 9									
11	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	1071 1	11108 2	Y	261	159 0	80 1	83			
						287 9									
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1227 1	11200 2	Y	156	81 0	83 1	75			
						172 9									
01	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	1454 1	9713 2	Y	179	123 0	46 1	85			
						197 9									
02	12064 X	11041	-0-	-1023	-0-	1101 1	9714 2	Y	205	155 0	27 1	108			
						226 9									
03	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-			Y	NO RPT			108			

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732															
10	15314 X	12972	-0-	-2342	-0-	1063 1	11694 2	Y	195	97 0	102 1	71			
						215 9									
11	14430 X	12274	-0-	-2156	-0-	1042 1	10810 2	Y	384	291 0	83 1	81			
						422 9									
12	14911 X	12086	-0-	-2825	-0-	1161 1	10598 2	Y	297	212 0	89 1	77			
						327 9									
01	14105 X	11154	-0-	-2951	-0-	1411 1	9422 2	Y	292	228 0	50 1	91			
						321 9									
02	12818 X	11238	-0-	-1580	-0-	1113 1	9818 2	Y	279	227 0	29 1	114			
						307 9									
03	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT			114			

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	13826 X	12204	-0-	-1622	-0-	979	1	10772	2	Y	412	268	0	119	1	171
						453	9									
11	13290 X	11317	-0-	-1973	-0-	982	1	10185	2	Y	136	114	0	71	1	122
						150	9									
12	13702 X	9843	-0-	-3859	-0-	959	1	8754	2	Y	118	55	0	67	1	118
						130	9									
01	13671 X	9984	-0-	-3687	-0-	1280	1	8546	2	Y	144	96	0	40	1	126
						158	9									
02	11774 X	10083	-0-	-1691	-0-	1009	1	8903	2	Y	155	116	0	23	1	142
						171	9									
03	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					142

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852																
10	58871 X	58871	-0-	-0-	-0-	2851	1	54513	2	Y	1370	1454	1			352
						1507	9									
11	54786 X	54786	-0-	-0-	-0-	2787	1	50582	2	Y	1288	1060	1			580
						1417	9									
12	56598 X	56598	-0-	-0-	-0-	2830	1	52325	2	Y	1312	1436	1			456
						1443	9									
01	54530 X	54530	-0-	-0-	-0-	2620	1	50429	2	Y	1346	1433	1			369
						1481	9									
02	48247 X	48247	-0-	-0-	-0-	2352	1	44670	2	Y	1114	1009	1			474
						1225	9									
03	34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					Y	NO RPT					474

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239																
10	1178 X	892	-0-	-286	-0-	38	1	730	2	Y	113	52	0	45	1	85
						124	9									
11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	Y	97	57	0	43	1	82
						107	9									
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	2	Y	35	18	0	31	1	68
						39	9									
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1280	2	Y	217	169	0	36	1	80
						239	9									
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	95	28	0	22	1	125
						105	9									
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		33046 X	28244	-0-	-4802	-0-	1367	1	26132	2	Y	677	792 1	319
							745	9						
11		30300 X	26410	-0-	-3890	-0-	1350	1	24491	2	Y	517	617 1	219
							569	9						
12		30349 X	24990	-0-	-5359	-0-	1256	1	23226	2	Y	462	414 1	267
							508	9						
01		30349 X	29192	-0-	-1157	-0-	1410	1	27148	2	Y	576	615 1	228
							634	9						
02		27173 X	24772	-0-	-2401	-0-	1211	1	22999	2	Y	511	586 1	153
							562	9						
03		28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT		153
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622														
10		7533 X	7095	-0-	-438	-0-	343	1	6561	2	Y	174	97 0	153
							191	9						
11		7410 X	6529	-0-	-881	-0-	330	1	5998	2	Y	183	125 0	152
							201	9						
12		7657 X	6559	-0-	-1098	-0-	324	1	5989	2	Y	224	157 0	158
							246	9						
01		7657 X	6463	-0-	-1194	-0-	313	1	6017	2	Y	121	111 0	128
							133	9						
02		7018 X	5784	-0-	-1234	-0-	286	1	5433	2	Y	59	34 0	127
							65	9						
03		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT		127
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972														
10		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	1232	1	10049	2	Y	216	223 1	214
							238	9						
11		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1211	1	9568	2	Y	169	222 1	161
							186	9						
12		12617 X	9886	-0-	-2731	-0-	1168	1	8536	2	Y	165	200 1	126
							182	9						
01		12617 X	10454	-0-	-2163	-0-	1177	1	9049	2	Y	207	216 1	117
							228	9						
02		11223 X	9589	-0-	-1634	-0-	1098	1	8303	2	Y	171	205 1	83
							188	9						
03		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT		83
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969														
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		32194 X	32194	-0-	-0-	-0-	1568	1	29978	2	Y	589	240 0	220 1 460
							648	9						
11		30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	1550	1	28122	2	Y	502	402 0	68 1 492
							552	9						
12		31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	1578	1	29180	2	Y	465	144 0	402 1 411
							512	9						
01		30237 X	30237	-0-	-0-	-0-	1468	1	28256	2	Y	466	214 0	398 1 265
							513	9						
02		27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	1355	1	25746	2	Y	407	318 0	31 1 323
							448	9						
03		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT		323

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928														
10		31093 X	31093	-0-	-0-	-0-	1455	1	27834	2	Y	1640	492 1	1824
							1804	9						
11		28023 X	28023	-0-	-0-	-0-	1372	1	24912	2	Y	1581	1975 1	1430
							1739	9						
12		27683 X	26684	-0-	-999	-0-	1286	1	23781	2	Y	1470	1792 1	1108
							1617	9						
01		27683 X	23502	-0-	-4181	-0-	1070	1	20595	2	Y	1670	1603 1	1175
							1837	9						
02		25897 X	18679	-0-	-7218	-0-	866	1	16443	2	Y	1245	1180 1	1240
							1370	9						
03		27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT		1240

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110														
10		19065 X	14096	-0-	-4969	-0-	770	1	13126	2	Y	182	115 0	65 1 130
							200	9						
11		18090 X	12940	-0-	-5150	-0-	486	1	12288	2	Y	151	122 0	42 1 117
							166	9						
12		17298 X	13547	-0-	-3751	-0-	507	1	12807	2	Y	212	153 0	51 1 125
							233	9						
01		16492 X	12029	-0-	-4463	-0-	11873	2	156	9	Y	142	128 0	15 1 124
							521	1	7803	2	Y	135	110 0	13 1 136
02		15196 X	8473	-0-	-6723	-0-	149	9						
03		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT		136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29047 X	22771	-0-	-6276	-0-	1270	1	21081	2	Y	382	436	1	151
11	30376 X	30376	-0-	-0-	-0-	420	9	1009	1	Y	307	225	1	233
12	24614 X	18763	-0-	-5851	-0-	338	9	1145	1	Y	261	222	1	272
01	24614 X	20112	-0-	-4502	-0-	287	9	19879	2	Y	212	389	1	95
02	23026 X	17214	-0-	-5812	-0-	1152	1	1152	1	Y	207	199	1	103
03	24614 X	NO RPT	-0-	-24614	-0-	228	9			Y	NO RPT			103
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
10	34038 X	29133	-0-	-4905	-0-	1405	1	26873	2	Y	777	514	0	322
11	32790 X	27048	-0-	-5742	-0-	855	9	1370	1	Y	737	607	0	283
12	32922 X	25244	-0-	-7678	-0-	811	9	1255	1	Y	712	562	0	279
01	32271 X	24299	-0-	-7972	-0-	783	9	1148	1	Y	959	899	0	225
02	28594 X	22213	-0-	-6381	-0-	1055	9	1057	1	Y	979	820	0	263
03	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-	1077	9			Y	NO RPT			263
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	537	1	5908	2	Y	270	168	0	140
						297	9							
11	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	536	1	5560	2	Y	224	182	0	120
						246	9							
12	7037 X	6005	-0-	-1032	-0-	544	1	4969	2	Y	447	339	0	145
						492	9							
01	7037 X	4930	-0-	-2107	-0-	609	1	4066	2	Y	232	198	0	135
						255	9							
02	6583 X	3237	-0-	-3346	-0-	316	1	2786	2	Y	123	101	0	136
						135	9							
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			136

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452														
10	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	704	1	7752	2	Y	669	492	0	168
						736	9							
11	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	666	1	6913	2	Y	634	607	0	107
						697	9							
12	9424 X	6887	-0-	-2537	-0-	605	1	5525	2	Y	688	553	0	127
						757	9							
01	9424 X	6707	-0-	-2717	-0-	779	1	5200	2	Y	662	560	0	163
						728	9							
02	8729 X	7885	-0-	-844	-0-	728	1	6425	2	Y	665	564	0	224
						732	9							
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT			224

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166														
10	11377 X	10577	-0-	-800	-0-	494	1	9439	2	Y	585	476	0	264
						644	9							
11	10950 X	9685	-0-	-1265	-0-	481	1	8720	2	Y	440	423	0	213
						484	9							
12	11191 X	8569	-0-	-2622	-0-	421	1	7784	2	Y	331	272	0	209
						364	9							
01	11067 X	10404	-0-	-663	-0-	482	1	9277	2	Y	586	497	0	250
						645	9							
02	9947 X	8719	-0-	-1228	-0-	418	1	7935	2	Y	333	333	0	210
						366	9							
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT			210

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707														
10	24521 X	19946	-0-	-4575	-0-	1600	1	17611	2	Y	668	452	0	135
						735	9							
11	23340 X	17679	-0-	-5661	-0-	1497	1	15523	2	Y	599	545	0	79
						659	9							
12	22940 X	17321	-0-	-5619	-0-	1643	1	14997	2	Y	619	474	0	91
						681	9							
01	22196 X	14187	-0-	-8009	-0-	1776	1	11861	2	Y	500	416	0	105
						550	9							
02	20010 X	14625	-0-	-5385	-0-	1436	1	12663	2	Y	478	399	0	145
						526	9							
03	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT			145

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		30938 X	27383	-0-	-3555	-0-	1331	1	25449	2	Y	548	149 0	394 1	316
							603	9							
11		29520 X	24701	-0-	-4819	-0-	1262	1	22900	2	Y	490	388 0	256 1	162
							539	9							
12		30504 X	24829	-0-	-5675	-0-	1244	1	23014	2	Y	519	434 0	75 1	172
							571	9							
01		30504 X	23222	-0-	-7282	-0-	1122	1	21607	2	Y	448	439 0	30 1	151
							493	9							
02		27028 X	21367	-0-	-5661	-0-	1044	1	19831	2	Y	447	388 0	40 1	170
							492	9							
03		27373 X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					Y	NO RPT			170

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497															
10		29543 X	21728	-0-	-7815	-0-	1054	1	20151	2	Y	475	419 1		217
							523	9							
11		26460 X	20196	-0-	-6264	-0-	1031	1	18716	2	Y	408	413 1		212
							449	9							
12		25296 X	20318	-0-	-4978	-0-	1018	1	18830	2	Y	427	412 1		227
							470	9							
01		24211 X	18973	-0-	-5238	-0-	915	1	17620	2	Y	398	407 1		218
							438	9							
02		21518 X	16825	-0-	-4693	-0-	824	1	15659	2	Y	311	204 1		325
							342	9							
03		21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT			325

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667															
10		4991 X	4729	-0-	-262	-0-	221	1	4223	2	Y	259	214 1		213
							285	9							
11		4830 X	4471	-0-	-359	-0-	220	1	3987	2	Y	240	215 1		238
							264	9							
12		5084 X	4499	-0-	-585	-0-	218	1	4039	2	Y	220	212 1		246
							242	9							
01		4867 X	4219	-0-	-648	-0-	197	1	3795	2	Y	206	210 1		242
							227	9							
02		4466 X	3903	-0-	-563	-0-	183	1	3477	2	Y	221	208 1		255
							243	9							
03		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			255

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	28055 X	24712	-0-	-3343	-0-	1193 1	22819 2	Y	636	605 1	176			
11	25800 X	23654	-0-	-2146	-0-	700 9	21798 2	Y	595	418 1	353			
12	26164 X	24016	-0-	-2148	-0-	1201 1	22185 2	Y	574	608 1	319			
01	25668 X	21975	-0-	-3693	-0-	655 9	20252 2	Y	610	387 0	98	444 1		
02	23780 X	21819	-0-	-1961	-0-	1200 1	20130 2	Y	572	466 0	128	76 1		
03	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-	631 9		Y	NO RPT		128			

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
10	21793 X	18117	-0-	-3676	-0-	1498 1	16485 2	Y	122	16 0	35	103 1		
11	20160 X	16549	-0-	-3611	-0-	134 9	14924 2	Y	169	81 0	47	76 1		
12	15810 X	15290	-0-	-520	-0-	1439 1	13681 2	Y	100	39 0	38	70 1		
01	15810 X	12047	-0-	-3763	-0-	186 9	10283 2	Y	204	139 0	58	45 1		
02	14790 X	13227	-0-	-1563	-0-	1499 1	11776 2	Y	105	84 0	51	28 1		
03	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-	110 9		Y	NO RPT		51			

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
10	37417 X	26529	-0-	-10888	-0-	1268 1	24237 2	Y	931	827 0	233	79 1		
11	33660 X	24634	-0-	-9026	-0-	1024 9	22314 2	Y	991	972 0	170	82 1		
12	32829 X	23981	-0-	-8848	-0-	1230 1	21698 2	Y	1009	875 0	201	103 1		
01	31155 X	22439	-0-	-8716	-0-	1090 9	19939 2	Y	1331	1216 0	264	52 1		
02	27492 X	23043	-0-	-4449	-0-	1110 9	21070 2	Y	785	824 0	170	55 1		
03	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-	1036 1		Y	NO RPT		170			

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
10	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	763 1	14588 2	Y	908	482 0	783	378 1		
11	15000 X	11116	-0-	-3884	-0-	999 9	9609 2	Y	889	650 0	644	378 1		
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	529 1	4448 2	Y	1138	874 0	700	208 1		
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	978 9	4049 2	Y	1205	1207 0	584	114 1		
02	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	241 1	4220 2	Y	1252	1071 0	633	132 1		
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	1252 9		Y	NO RPT		633			

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1326 9		Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	222 1		Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377 9		Y	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	68727 X	51033	-0-	-17694	-0-	2470	1	47237	2	Y	1205	1027	0	134	1	225
						1326	9									
11	59880 X	46955	-0-	-12925	-0-	2383	1	43252	2	Y	1200	1152	0	131	1	142
						1320	9									
12	57691 X	46850	-0-	-10841	-0-	2344	1	43345	2	Y	1055	898	0	143	1	156
						1161	9									
01	54095 X	46099	-0-	-7996	-0-	2200	1	42341	2	Y	1416	1262	0	87	1	223
						1558	9									
02	48024 X	41376	-0-	-6648	-0-	2013	1	38244	2	Y	1017	1013	0	80	1	147
						1119	9									
03	51026 X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					Y	NO RPT					147
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512																
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	11					119
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392																
10	0 W	22719	-0-	22719	78659	1844	1	20289	2	Y	533	251	0	210	1	219
						586	9									
11	100215 X	21556	-0-	-78659	-0-	1852	1	19211	2	Y	448	289	0	149	1	229
						493	9									
12	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	2014	1	18388	2	Y	302	133	0	146	1	252
						332	9									
01	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	1676	1	11188	2	Y	189	113	0	75	1	253
						208	9									
02	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	1850	1	16316	2	Y	229	144	0	226	1	112
						252	9									
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					112
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477																
10	35061 X	25215	-0-	-9846	-0-	1219	1	23318	2	Y	616	799	1			269
						678	9									
11	33690 X	27338	-0-	-6352	-0-	1397	1	25359	2	Y	529	429	1			369
						582	9									
12	31775 X	27674	-0-	-4101	-0-	1380	1	25521	2	Y	703	946	1			126
						773	9									
01	31651 X	29313	-0-	-2338	-0-	1388	1	26724	2	Y	1092	989	1			229
						1201	9									
02	27376 X	20391	-0-	-6985	-0-	985	1	18706	2	Y	636	780	1			85
						700	9									
03	28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT					85
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093																	
10		34441 X	28331	-0-	-6110	-0-	725	1	26169	2	N	1306	1050	0	159	1	374
							1437	9									
11		33330 X	25845	-0-	-7485	-0-	1472	1	22975	2	N	1271	1275	0	127	1	243
							1398	9									
12		27466 X	19023	-0-	-8443	-0-	17617	2	1406	9	N	1278	1018	0	327	1	176
01		28334 X	24200	-0-	-4134	-0-	875	1	22153	2	N	1065	932	0	81	1	228
							1172	9									
02		26506 X	22485	-0-	-4021	-0-	2176	1	19192	2	N	1015	871	0	59	1	313
							1117	9									
03		28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					N	NO RPT					313
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085																	
10		128185 X	52656	-0-	-75529	-0-	2936	1	48190	2	N	1391	1037	0	241	1	388
							1530	9									
11		108390 X	45077	-0-	-63313	-0-	2489	1	41281	2	N	1188	1188	0	144	1	244
							1307	9									
12		58590 X	41980	-0-	-16610	-0-	2538	1	38237	2	N	1095	903	0	174	1	262
							1205	9									
01		58590 X	38810	-0-	-19780	-0-	37600	2	1210	9	N	1100	960	0	75	1	327
02		54491 X	33757	-0-	-20734	-0-	2239	1	30278	2	N	1127	966	0	53	1	435
							1240	9									
03		52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					N	NO RPT					435

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	73129 X	53943	-0-	-19186	-0-	1268	1	50114	2	N	2328	1879	0	270	1	669
11	70770 X	44345	-0-	-26425	-0-	2561	9	39182	2	N	2489	2469	0	406	1	283
12	65565 X	33625	-0-	-31940	-0-	2425	1	2885	9	N	2623	2237	0	308	1	361
01	65565 X	39594	-0-	-25971	-0-	2738	9	35763	2	N	2338	2060	0	163	1	476
02	61335 X	33990	-0-	-27345	-0-	30740	2	28266	2	N	2290	1975	0	113	1	678
03	53940 X	NO RPT	-0-	-53940	-0-	1259	1									678
						2572	9									
						3205	1									
						2519	9									
										N	NO RPT					678
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337																
10	16213 X	12272	-0-	-3941	-0-	992	1	10915	2	Y	332	206	0	107	1	204
11	15210 X	11027	-0-	-4183	-0-	365	9	9708	2	Y	348	290	0	77	1	185
12	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	936	1	9152	2	Y	362	267	0	89	1	191
01	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	383	9	8802	2	Y	302	243	0	49	1	201
02	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	1003	1	9661	2	Y	286	235	0	28	1	224
03	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-	398	9									224
						1318	1									
						332	9									
						1095	1									
						315	9									
										Y	NO RPT					224
STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910																
10	16802 X	11544	-0-	-5258	-0-	953	1	10485	2	Y	96	1	0	98	1	153
11	15180 X	11345	-0-	-3835	-0-	106	9	10268	2	Y	79	72	1			160
12	14911 X	13107	-0-	-1804	-0-	990	1	11695	2	Y	119	85	1			194
01	13857 X	11400	-0-	-2457	-0-	87	9	9755	2	Y	167	236	1			125
02	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	1281	1	10542	2	Y	84	24	1			185
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-	131	9									185
						1461	1									
						184	9									
						1195	1									
						92	9									
										Y	NO RPT					185
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643																
10	104098 X	64427	-0-	-39671	-0-	3574	1	59272	2	Y	1437	1072	0	272	1	324
11	93990 X	58548	-0-	-35442	-0-	1581	9	53855	2	Y	1313	1277	0	174	1	186
12	56357 X	56357	-0-	-0-	-0-	3249	1	51516	2	Y	1384	1128	0	220	1	222
01	54159 X	54159	-0-	-0-	-0-	1444	9	1342	9	Y	1220	1078	0	89	1	275
02	46448 X	46448	-0-	-0-	-0-	3319	1	42245	2	Y	1015	899	0	57	1	334
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	1522	9									334
						52817	2									
						3086	1									
						1117	9									
										Y	NO RPT					334

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014														TOTAL DEPTH	12963	PERF.13390	- 18112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		58311 X	38824	-0-	-19487	-0-	3080	1	33893	2	N	1683	1301	0	274	1	326
							1851	9									
11		56430 X	35193	-0-	-21237	-0-	2941	1	30512	2	N	1582	1439	0	170	1	299
							1740	9									
12		34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	3217	1	29364	2	N	1510	775	0	758	1	276
							1661	9									
01		28930 X	28930	-0-	-0-	-0-	3618	1	24161	2	N	1046	873	0	101	1	348
							1151	9									
02		29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	2894	1	25524	2	N	885	774	0	58	1	401
							974	9									
03		26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					N	NO RPT					401
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014														TOTAL DEPTH	13050	PERF.13452	- 18230
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014														TOTAL DEPTH	14887	PERF.15054	- 18683
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														TOTAL DEPTH	13850	PERF.12764	- 13784
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005																	
10		2914 X	891	-0-	-2023	-0-	891	2			N	-0-					364
11		2820 X	901	-0-	-1919	-0-	901	2			N	-0-	196	1			168
12		1271 X	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					168
01		1271 X	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					168
02		1073 X	919	-0-	-154	-0-	915	2	4	9	N	4					172
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					172
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005														TOTAL DEPTH	13950	PERF.12733	- 13885
10		3100 N	6324	-0-	3224	3224	6250	2	74	9	N	67					177
11		3000 N	3279	-0-	279	3503	3277	2	2	9	N	2					179
12		3100 N	2366	-0-	-734	2769	2363	2	3	9	N	3					182
01		4777 X	2008	-0-	-2769	-0-	1999	2	9	9	N	8					190
02		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1614	2	80	9	N	73	201	1			62
03		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					62
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006														TOTAL DEPTH	13960	PERF.12656	- 13865
10		1643 X	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					322
11		1590 X	840	-0-	-750	-0-	840	2			N	-0-					322
12		1643 X	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-	197	1			125
01		1643 X	1636	-0-	-7	-0-	1583	2	53	9	N	48					173
02		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1688	2	79	9	N	72					245
03		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					245

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639															
ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597															
10	1736	N	900	-0-	-836	-0-	900	2			N	-0-			402
11	2160	N	1171	-0-	-989	-0-	1171	2			N	-0-	197	1	205
12	1798	N	1044	-0-	-754	-0-	1044	2			N	-0-			205
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			205
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			205
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			205
ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523															
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2097	2	68	9	N	62			306
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			306
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			306
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			306
02	1885	N	1824	-0-	-61	-0-	1824	2			N	-0-			306
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			306
ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117															
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	196	1	51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549															
10	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2482	2	46	9	N	42			277
11	3000	X	2019	-0-	-981	-0-	1989	2	30	9	N	27	197	1	107
12	3100	X	2054	-0-	-1046	-0-	2032	2	22	9	N	20			127
01	3100	X	2178	-0-	-922	-0-	2149	2	29	9	N	26			153
02	2755	X	2049	-0-	-706	-0-	2029	2	20	9	N	18			171
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			171
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567															
10	2895	N	2525	-0-	-370	-0-	2464	2	61	9	N	55			245
11	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-			245
12	2821	X	1872	-0-	-949	-0-	1864	2	8	9	N	7			252
01	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2393	2	9	9	N	8			260
02	2639	X	1776	-0-	-863	-0-	1741	2	35	9	N	32			292
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			292

STILES RANCH (MORROW)			86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
DAVIS, E. T.			WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5053 X	4259	-0-	-794	-0-	44	1	4215	2	N	-0-	-0-
11		4890 X	4464	-0-	-426	-0-	45	1	4419	2	N	-0-	-0-
12		4650 X	4327	-0-	-323	-0-	47	1	4280	2	N	-0-	-0-
01		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	47	1	4796	2	N	-0-	-0-
02		4350 X	4271	-0-	-79	-0-	44	1	4227	2	N	-0-	-0-
03		4619 X	4310	-0-	-309	-0-	47	1	4263	2	N	-0-	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131										
DAVIS, E. T.			WELL #: 1		RRCID -> 092225		COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689			
10		14756 X	14593	-0-	-163	-0-	286	1	14306	2	N	1	204
							1	9					
11		14550 X	13622	-0-	-928	-0-	267	1	13355	2	N	-0-	204
12		15035 X	14679	-0-	-356	-0-	288	1	14391	2	N	-0-	204
01		15035 X	14175	-0-	-860	-0-	278	1	13897	2	N	-0-	204
02		13659 X	13365	-0-	-294	-0-	262	1	13103	2	N	-0-	204
03		14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT	204

BRITT			WELL #: 7026		RRCID -> 214205		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRITT 27			WELL #: 3027		RRCID -> 218941		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PURYEAR			WELL #: 4027L		RRCID -> 228169		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820			
10		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-	1
11		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-	1
12		6231 X	6170	-0-	-61	-0-	6170	2			N	-0-	1
01		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6440	2	4	9	N	4	5
02		5829 X	397	-0-	-5432	-0-	397	2			N	-0-	5
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT	5

MORRISON			WELL #: 4033		RRCID -> 233210		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
KELTON EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF. 4215 - 5900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
DAVIS		WELL #:		3064	RRCID ->	119171	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	17798	PERF.17279 - 17541
10	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2	N	-0-		-0-	
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2	N	-0-		-0-	
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	-0-		-0-	
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2	N	-0-		-0-	
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 2	N	-0-		-0-	
*03	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2	N	-0-		-0-	

STILES SERVICES LLC				821799							
CHAMP DAVIS		WELL #:		2056	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF. 4806 - 6053
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TAPSTONE ENERGY, LLC				836005							
STILES 4		WELL #:		1A	RRCID ->	077330	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	17235	PERF.16738 - 16846
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STILES 68		WELL #:		8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.17160 - 17884
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18476 #	17866	-0-	-610	-0-	1029	1	16808	2	N	26					179
11	17520 #	16723	-0-	-797	-0-	948	1	15749	2	N	24					203
12	17248	17248	-0-	-0-	-0-	959	1	16261	2	N	25					228
01	17174	16402	-0-	-772	-0-	1008	1	15369	2	N	23	184	1			67
02	16066	15703	-0-	-363	-0-	963	1	14712	2	N	25					92
03	17174	17045	-0-	-129	-0-	1029	1	15987	2	N	26					118

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	849	-0-	-166	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
 STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	1	-0-	-61	-0-		1	2		N	-0-					-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	191274	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1700 - 1744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
12	1116 X	576	-0-	-540	-0-	576	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	261	-0-	-979	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02	1160 X	776	-0-	-384	-0-	776	2	N	-0-			-0-
*03	1240 X	823	-0-	-417	-0-	823	2	N	-0-			-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #:		1079	RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF. 1666 - 1705	
10	496 X	63	-0-	-433	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	290 X	133	-0-	-157	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*03	341 X	11	-0-	-330	-0-	11	2	N	-0-			-0-

WCL & C "60"		WELL #:		1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720	
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	124 X	20	-0-	-104	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	116 X	58	-0-	-58	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*03	124 X	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-			-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741	
10	775 X	325	-0-	-450	-0-	325	2	N	-0-			-0-
11	750 X	748	-0-	-2	-0-	748	2	N	-0-			-0-
12	682 X	678	-0-	-4	-0-	678	2	N	-0-			-0-
01	589 X	452	-0-	-137	-0-	452	2	N	-0-			-0-
02	725 X	592	-0-	-133	-0-	592	2	N	-0-			-0-
*03	775 X	576	-0-	-199	-0-	576	2	N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
INGLE		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305	
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30 9	N	27		177
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		177
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		177
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		177
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		177
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		177

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560								
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162	
10	3100 N	3338	-0-	238	454	3332	2	6 9	N	5		105
11	3000 N	2716	-0-	-284	170	2694	2	22 9	N	20		125
12	2440 X	2270	-0-	-170	-0-	2268	2	2 9	N	2		127
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		127
02	2204 X	150	-0-	-2054	-0-	150	2		N	-0-		127
03	2356 X	41	-0-	-2315	-0-	41	2		N	-0-		127

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WILLIFORD ENERGY COMPANY		//CONT.//		926560										
STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	10 1	720 2	Y		12				153
						13 9								
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	10 1	1246 2	Y		11				164
						12 9								
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	10 1	1370 2	Y		-0-				164
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	10 1	1138 2	Y		-0-				164
02	1218 N	571	-0-	-647	-0-	10 1	561 2	Y		-0-				164
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	10 1	1635 2	Y		-0-				164

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				152
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				152

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560										
STUART RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 9030		
10	1209 #	1177	-0-	-32	-0-	1175 2	2 9	N		2				99
11	1170 #	1108	-0-	-62	-0-	1091 2	17 9	N		15				114
12	1209 #	142	-0-	-1067	-0-	142 2		N		-0-				114
01	1209 #	231	-0-	-978	-0-	231 2		N		-0-				114
02	1102 #	1048	-0-	-54	-0-	1048 2		N		-0-				114
03	1178 #	335	-0-	-843	-0-	333 2	2 9	N		2				116

TANNER (LOWER MORROW)				88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	174509	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7834 - 7948		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795										
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7881 - 7892		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	33 1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7906 - 7920		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

TAYLOR (MORROW, LO.) 88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 TAYLOR WELL #: RRCID -> 096279 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7990 - 7994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012													

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

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

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1426	#	1358	-0-	-68	B	-33060	1327	2	31	9	N	28
11	1380	#	1418	-0-	38	B	-33022	1401	2	17	9	N	15
12	1395	#	1192	-0-	-203	B	-33225	1178	2	14	9	N	13
01	1364	#	1547	-0-	183	B	-33042	1532	2	15	9	N	14
02	1363	#	1508	-0-	145	B	-32897	1496	2	12	9	N	11
03	1457	#	1437	-0-	-20	B	-32917	1426	2	11	9	N	10

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
 ARCHER WELL #: A 2 RRCID -> 027821 COMPL. DATE 05/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 FUENTES, JOE R. WELL #: 1 RRCID -> 080436 COMPL. DATE 04/23/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2804 - 2820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870											
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	086743	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2820 - 2840				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				089923											
ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 - 3170				
10		217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
12		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
02		261 N	194	-0-	-67 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-

BROYLES, CHARLES R.				103225											
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	978	-0-	-72 B	-0-	978	2			N	-0-			-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	955	-0-	-99 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
02		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984	2			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
JACKSON, LOLA		WELL #:		1	RRCID ->	027300	COMPL. DATE	04/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11		150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02		87 N	69	-0-	-18 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
11		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
01		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
02		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1271 N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-				-0-
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-				-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-				-0-
01	713 N	567	-0-	-146 B	-0-	567	2			N	-0-				-0-
02	696 N	630	-0-	-66 B	-0-	630	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588	2			N	-0-				-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
12	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-				-0-
01	620 N	348	-0-	-272 B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	112	-0-	-508 B	-0-	112	2			N	-0-				-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-				-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
01	1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	2			N	-0-				-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1736 N	1649	-0-	-87 B	-0-	1649	2			N	-0-				-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-				-0-
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-				-0-
12	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-				-0-
01	806 N	485	-0-	-321 B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
02	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	44	-0-	-855 B	-0-	44	2			N	-0-				-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1736 N	1607	-0-	-129 B	-957	344	1	1263	2	N	-0-				-0-
11	1380 N	1004	-0-	-376 B	-957	218	1	786	2	N	-0-				-0-
12	1829 N	1188	-0-	-641 B	-957	307	1	881	2	N	-0-				-0-
01	1612 N	1294	-0-	-318 B	-957	293	1	1001	2	N	-0-				-0-
02	957 N	1393	-0-	436 B	-521	335	1	1058	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	415	1	1315	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BASKIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2263 N	1990	-0-	-273 B	-0-	427 1	1563 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1306	-0-	-794 B	-0-	285 1	1021 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	238	-0-	-1901 B	-0-	50 1	188 2	N	-0-			-0-
01	1984 N	40	-0-	-1944 B	-0-	10 1	30 2	N	-0-			-0-
02	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	359 1	1544 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	310 1	1370 2	N	-0-			-0-

BASKIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10	2201 N	1816	-0-	-385 B	-0-	395 1	1421 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1274	-0-	-826 B	-0-	244 1	1030 2	N	-0-			-0-
12	2108 N	1837	-0-	-271 B	-0-	311 1	1526 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1386	-0-	-443 B	-0-	262 1	1124 2	N	-0-			-0-
02	1218 N	520	-0-	-698 B	-0-	94 1	426 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	326 1	1610 2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10	2759 N	2724	-0-	-35 B	-0-	685 1	2039 2	N	-0-			-0-
11	2550 N	1732	-0-	-818 B	-0-	367 1	1365 2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2627	-0-	-132 B	-0-	610 1	2017 2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2666	-0-	-62 B	-0-	641 1	2025 2	N	-0-			-0-
02	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	589 1	1869 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	658 1	2024 2	N	-0-			-0-

BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
11	4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885 2		N	-0-			-0-
12	6372 N	6372	-0-	-0- B	-0-	6372 2		N	-0-			-0-
01	3441 N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
02	4727 N	4181	-0-	-546 B	-0-	4181 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	6717 N	6717	-0-	-0- B	-0-	6717 2		N	-0-			-0-

BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273	

10	3413 N	3413	-0-	-0- B	-0-	930 1	2483 2	N	-0-			-0-
11	3360 N	3243	-0-	-117 B	-0-	884 1	2359 2	N	-0-			-0-
12	3317 N	3280	-0-	-37 B	-0-	909 1	2371 2	N	-0-			-0-
01	3438 N	3438	-0-	-0- B	-0-	930 1	2508 2	N	-0-			-0-
02	3132 N	2883	-0-	-249 B	-0-	813 1	2070 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	930 1	2437 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												CNTY: SHERMAN	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
BUCKLES -C-													
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED													
//CONT.// 147699													
WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	403 1	596 2	N	-0-			-0-	
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	315 1	423 2	N	-0-			-0-	
12	961 N	605	-0-	-356 B	-0-	232 1	373 2	N	-0-			-0-	
01	992 N	464	-0-	-528 B	-0-	178 1	286 2	N	-0-			-0-	
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	308 1	438 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	395 1	561 2	N	-0-			-0-	

CALVIRD -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	6371 N	6371	-0-	-0- B	-0-	964 1	5407 2	N	-0-			-0-	
11	3616 N	3616	-0-	-0- B	-0-	590 1	3026 2	N	-0-			-0-	
12	5821 N	5821	-0-	-0- B	-0-	896 1	4925 2	N	-0-			-0-	
01	6386 N	3149	-0-	-3237 B	-0-	489 1	2660 2	N	-0-			-0-	
02	5976 N	5976	-0-	-0- B	-0-	919 1	5057 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	6026 N	6026	-0-	-0- B	-0-	956 1	5070 2	N	-0-			-0-	

CLARK -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	446 1	1192 2	N	-0-			-0-	
11	1620 N	1454	-0-	-166 B	-0-	398 1	1056 2	N	-0-			-0-	
12	1705 N	1562	-0-	-143 B	-0-	446 1	1116 2	N	-0-			-0-	
01	1643 N	1502	-0-	-141 B	-0-	446 1	1056 2	N	-0-			-0-	
02	1392 N	391	-0-	-1001 B	-0-	118 1	273 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-			-0-	

CLARK -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	446 1	1218 2	N	-0-			-0-	
11	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	359 1	855 2	N	-0-			-0-	
12	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	267 1	755 2	N	-0-			-0-	
01	1674 N	1276	-0-	-398 B	-0-	329 1	947 2	N	-0-			-0-	
02	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	352 1	886 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	446 1	1049 2	N	-0-			-0-	

CROWE -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441													
10	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	283 1	1724 2	N	-0-			-0-	
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	107 1	530 2	N	-0-			-0-	
12	1209 N	525	-0-	-684 B	-0-	78 1	447 2	N	-0-			-0-	
01	2015 N	856	-0-	-1159 B	-0-	119 1	737 2	N	-0-			-0-	
02	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	340 1	2384 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	275 1	1477 2	N	-0-			-0-	

DAVIS, M.													
WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6086 N	6086	-0-	-0- B	-0-	685 1	5401 2	N	-0-			-0-
11		5800 N	5800	-0-	-0- B	-0-	663 1	5137 2	N	-0-			-0-
12		6386 N	6122	-0-	-264 B	-0-	661 1	5461 2	N	-0-			-0-
01		6459 N	6459	-0-	-0- B	-0-	685 1	5774 2	N	-0-			-0-
02		5597 N	5408	-0-	-189 B	-0-	629 1	4779 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		6107 N	5423	-0-	-684 B	-0-	685 1	4738 2	N	-0-			-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	676 1	1714 2	N	-0-			-0-
11		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	516 1	1251 2	N	-0-			-0-
12		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	688 1	1696 2	N	-0-			-0-
01		2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	857 1	2049 2	N	-0-			-0-
02		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	796 1	1736 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2387 N	2305	-0-	-82 B	-0-	722 1	1583 2	N	-0-			-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1953 N	304	-0-	-1649 B	-0-	57 1	247 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	2	-0-	-1378 B	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2288	-0-	-37 B	-0-	354 1	1934 2	N	-0-			-0-
01		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	333 1	1384 2	N	-0-			-0-
02		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	72 1	381 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2294 N	159	-0-	-2135 B	-0-	35 1	124 2	N	-0-			-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PRICE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-

PRONGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	3937 N	3688	-0-	-249 B	-0-	685	1	3003	2	N	-0-			-0-
11	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	564	1	2404	2	N	-0-			-0-
12	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	685	1	2850	2	N	-0-			-0-
01	3689 N	2729	-0-	-960 B	-0-	531	1	2198	2	N	-0-			-0-
02	2871 N	2759	-0-	-112 B	-0-	586	1	2173	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3534 N	3080	-0-	-454 B	-0-	602	1	2478	2	N	-0-			-0-

SEELEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
11	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
12	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
01	3410 N	1128	-0-	-2282 B	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
02	2784 N	720	-0-	-2064 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3069 N	2247	-0-	-822 B	-0-	2247	2			N	-0-			-0-

SHOUN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	264	1	511	2	N	-0-			-0-
11	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	174	1	310	2	N	-0-			-0-
12	682 N	538	-0-	-144 B	-0-	174	1	364	2	N	-0-			-0-
01	775 N	357	-0-	-418 B	-0-	122	1	235	2	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	183	1	353	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	197	1	406	2	N	-0-			-0-

STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	4811 N	4811	-0-	-0- B	-0-	740	1	4071	2	N	-0-			-0-
11	5408 N	5408	-0-	-0- B	-0-	820	1	4588	2	N	-0-			-0-
12	4774 N	4054	-0-	-720 B	-0-	824	1	3230	2	N	-0-			-0-
01	4805 N	1811	-0-	-2994 B	-0-	546	1	1265	2	N	-0-			-0-
02	5220 N	1652	-0-	-3568 B	-0-	536	1	1116	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	4061 N	1774	-0-	-2287 B	-0-	695	1	1079	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
STOLTE -A- //CONT.// 147699																	
WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2914 N	2907	-0-	-7 B	-0-	893	1	2014	2	N	-0-					-0-
11		2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	847	1	1912	2	N	-0-					-0-
12		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	731	1	1800	2	N	-0-					-0-
01		2914 N	2725	-0-	-189 B	-0-	786	1	1939	2	N	-0-					-0-
02		2668 N	2314	-0-	-354 B	-0-	707	1	1607	2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2542 N	2375	-0-	-167 B	-0-	817	1	1558	2	N	-0-					-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10		2635 N	2438	-0-	-197 B	-0-	893	1	1545	2	N	-0-					-0-
11		2490 N	2206	-0-	-284 B	-0-	798	1	1408	2	N	-0-					-0-
12		2449 N	2432	-0-	-17 B	-0-	893	1	1539	2	N	-0-					-0-
01		2449 N	2119	-0-	-330 B	-0-	780	1	1339	2	N	-0-					-0-
02		2146 N	1054	-0-	-1092 B	-0-	378	1	676	2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2418 N	1749	-0-	-669 B	-0-	634	1	1115	2	N	-0-					-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10		2263 N	1285	-0-	-978 B	-0-	250	1	1035	2	N	-0-					-0-
11		1410 N	651	-0-	-759 B	-0-	113	1	538	2	N	-0-					-0-
12		3627 N	2875	-0-	-752 B	-0-	535	1	2340	2	N	-0-					-0-
01		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	425	1	1660	2	N	-0-					-0-
02		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	534	1	2003	2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		3619 N	3619	-0-	-0- B	-0-	685	1	2934	2	N	-0-					-0-

WOHLFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10		4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	928	1	3542	2	N	-0-					-0-
11		3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	821	1	2810	2	N	-0-					-0-
12		4712 N	3757	-0-	-955 B	-0-	930	1	2827	2	N	-0-					-0-
01		4464 N	3962	-0-	-502 B	-0-	918	1	3044	2	N	-0-					-0-
02		3509 N	3253	-0-	-256 B	-0-	756	1	2497	2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3751 N	1376	-0-	-2375 B	-0-	328	1	1048	2	N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10		868 N	579	-0-	-289 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02		928 N	863	-0-	-65 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1643 N	925	-0-	-718 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366																	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2	2301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2	1785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2387 N	1857	-0-	-530 B	-0-	1857	2	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2294 N	648	-0-	-1646 B	-0-	648	2	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1740 N	1455	-0-	-285 B	-0-	1455	2	1455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2	2342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195																
10	5425 N	4891	-0-	-534 B	-0-	4891	2	4891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4755 N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	2	4755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6293 N	6151	-0-	-142 B	-0-	6151	2	6151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4898 N	2206	-0-	-2692 B	-0-	2206	2	2206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4611 N	4472	-0-	-139 B	-0-	4472	2	4472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	8852 N	8852	-0-	-0- B	-0-	8852	2	8852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841																
10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	214	1	749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	298	1	885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	375	-0-	-1268 B	-0-	83	1	292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	326	1	1053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	325	1	900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	413	1	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072																
10	1147 N	359	-0-	-788 B	-0-	84	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	120	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	148	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	119	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	157	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	302	1	620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970																
10	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	518	1	1750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	414	1	1359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3547 N	3547	-0-	-0- B	-0-	868	1	2679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	592	1	1933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	718	1	2181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3534 N	2448	-0-	-1086 B	-0-	602	1	1846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352																
10	1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	446	1	729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	258	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	994	-0-	-215 B	-0-	375	1	619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	543	-0-	-635 B	-0-	237	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638 B	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	446 1	892 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	841	-0-	-449 B	-0-	236 1	605 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	446 1	918 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1006	-0-	-327 B	-0-	290 1	716 2	N	-0-			-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	399 1	840 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	983	-0-	-381 B	-0-	283 1	700 2	N	-0-			-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325												
10	1705 N	1633	-0-	-72 B	-0-	446 1	1187 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	780	-0-	-810 B	-0-	221 1	559 2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1262	-0-	-412 B	-0-	293 1	969 2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1278	-0-	-365 B	-0-	314 1	964 2	N	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	385 1	1046 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	440 1	1103 2	N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350												
10	1860 N	1757	-0-	-103 B	-0-	417 1	1340 2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1634	-0-	-166 B	-0-	403 1	1231 2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1371	-0-	-458 B	-0-	340 1	1031 2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1408	-0-	-359 B	-0-	316 1	1092 2	N	-0-			-0-
02	1566 N	1491	-0-	-75 B	-0-	334 1	1157 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350												
10	3007 N	2821	-0-	-186 B	-0-	685 1	2136 2	N	-0-			-0-
11	2850 N	2023	-0-	-827 B	-0-	486 1	1537 2	N	-0-			-0-
12	2883 N	2372	-0-	-511 B	-0-	618 1	1754 2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2649	-0-	-172 B	-0-	634 1	2015 2	N	-0-			-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	634 1	1858 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	685 1	2018 2	N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400												
10	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
11	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 2		N	-0-			-0-
12	2139 N	611	-0-	-1528 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
01	2511 N	865	-0-	-1646 B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
02	2146 N	1019	-0-	-1127 B	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 2		N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400												
10	6371 N	6371	-0-	-0- B	-0-	6371 2		N	-0-			-0-
11	5695 N	5695	-0-	-0- B	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
12	6415 N	6415	-0-	-0- B	-0-	6415 2		N	-0-			-0-
01	6386 N	3228	-0-	-3158 B	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
02	5510 N	350	-0-	-5160 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6417 N	2930	-0-	-3487 B	-0-	2930 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CALVIRD A		WELL #:		3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3782 N	3257	-0-	-525 B	-0-	596	1	2661	2	N	-0-			-0-
11	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	650	1	2281	2	N	-0-			-0-
12	3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	685	1	2373	2	N	-0-			-0-
01	3255 N	1565	-0-	-1690 B	-0-	277	1	1288	2	N	-0-			-0-
02	2842 N	2267	-0-	-575 B	-0-	591	1	1676	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3069 N	2559	-0-	-510 B	-0-	648	1	1911	2	N	-0-			-0-

SLOAN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258			
10	1953 N	1160	-0-	-793 B	-0-	289	1	871	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1155	-0-	-555 B	-0-	250	1	905	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1346	-0-	-576 B	-0-	253	1	1093	2	N	-0-			-0-
01	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	377	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	418	1	1350	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	446	1	1469	2	N	-0-			-0-

PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2560 - 2950			
10	1147 N	745	-0-	-402 B	-0-	300	1	445	2	N	-0-			-0-
11	510 N	452	-0-	-58 B	-0-	121	1	331	2	N	-0-			-0-
12	992 N	721	-0-	-271 B	-0-	260	1	461	2	N	-0-			-0-
01	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	234	1	479	2	N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	313	1	526	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	359	1	613	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 - 3002			
10	4350 N	4350	-0-	-0- B	-0-	893	1	3457	2	N	-0-			-0-
11	3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	740	1	3017	2	N	-0-			-0-
12	4526 N	4328	-0-	-198 B	-0-	840	1	3488	2	N	-0-			-0-
01	4340 N	2748	-0-	-1592 B	-0-	476	1	2272	2	N	-0-			-0-
02	4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	748	1	3358	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	4552 N	4552	-0-	-0- B	-0-	853	1	3699	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2310 - 3126			
10	6986 N	6986	-0-	-0- B	-0-	6986	2			N	-0-			-0-
11	6501 N	6501	-0-	-0- B	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
12	7037 N	6804	-0-	-233 B	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
01	6975 N	2898	-0-	-4077 B	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
02	6293 N	5505	-0-	-788 B	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	7278 N	7278	-0-	-0- B	-0-	7278	2			N	-0-			-0-

TIDWELL A		WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2295 - 2950			
10	12276 N	10217	-0-	-2059 B	-0-	10217	2			N	-0-			-0-
11	9969 N	9969	-0-	-0- B	-0-	9969	2			N	-0-			-0-
12	11604 N	11604	-0-	-0- B	-0-	11604	2			N	-0-			-0-
01	10230 N	10198	-0-	-32 B	-0-	10198	2			N	-0-			-0-
02	10511 N	10511	-0-	-0- B	-0-	10511	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11594 N	11231	-0-	-363 B	-0-	11231	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3348 N	3057	-0-	-291 B	-0-	893	1	2164	2	N	-0-			-0-
11	3240 N	1084	-0-	-2156 B	-0-	301	1	783	2	N	-0-			-0-
12	3069 N	2859	-0-	-210 B	-0-	638	1	2221	2	N	-0-			-0-
01	3069 N	2767	-0-	-302 B	-0-	691	1	2076	2	N	-0-			-0-
02	3010 N	3010	-0-	-0- B	-0-	782	1	2228	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	3415 N	3415	-0-	-0- B	-0-	874	1	2541	2	N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007														
10	4419 N	4419	-0-	-0- B	-0-	685	1	3734	2	N	-0-			-0-
11	3840 N	3021	-0-	-819 B	-0-	454	1	2567	2	N	-0-			-0-
12	4526 N	3086	-0-	-1440 B	-0-	431	1	2655	2	N	-0-			-0-
01	4433 N	2448	-0-	-1985 B	-0-	345	1	2103	2	N	-0-			-0-
02	3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	469	1	2825	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	547	1	3043	2	N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385														
10	3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	685	1	2893	2	N	-0-			-0-
11	3570 N	3239	-0-	-331 B	-0-	641	1	2598	2	N	-0-			-0-
12	3038 N	2729	-0-	-309 B	-0-	571	1	2158	2	N	-0-			-0-
01	3565 N	2432	-0-	-1133 B	-0-	540	1	1892	2	N	-0-			-0-
02	3132 N	2898	-0-	-234 B	-0-	580	1	2318	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2728 N	2672	-0-	-56 B	-0-	562	1	2110	2	N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350														
10	1426 N	2259	-0-	833 B	-515	446	1	1813	2	N	-0-			-0-
11	600 N	923	-0-	323 B	-192	180	1	743	2	N	-0-			-0-
12	2573 N	1149	-0-	-1424 B	-192	188	1	961	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	1342	-0-	-921 B	-192	223	1	1119	2	N	-0-			-0-
02	1570 N	1762	-0-	192 B	-0-	287	1	1475	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	295	1	1407	2	N	-0-			-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003														
10	1860 N	1790	-0-	-70 B	-0-	401	1	1389	2	N	-0-			-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	317	1	1036	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2176	-0-	-87 B	-0-	475	1	1701	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1498	-0-	-300 B	-0-	366	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	547	1	1626	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122														
10	4498 N	4498	-0-	-0- B	-0-	685	1	3813	2	N	-0-			-0-
11	3483 N	3483	-0-	-0- B	-0-	522	1	2961	2	N	-0-			-0-
12	4929 N	3504	-0-	-1425 B	-0-	457	1	3047	2	N	-0-			-0-
01	4495 N	3398	-0-	-1097 B	-0-	481	1	2917	2	N	-0-			-0-
02	4064 N	4064	-0-	-0- B	-0-	606	1	3458	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	3940 N	3940	-0-	-0- B	-0-	564	1	3376	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2680 - 3249			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3131 N	2948	-0-	-183 B	-0-	685 1	2263 2	N		-0-			-0-
11		2970 N	2704	-0-	-266 B	-0-	616 1	2088 2	N		-0-			-0-
12		3038 N	2221	-0-	-817 B	-0-	514 1	1707 2	N		-0-			-0-
01		2945 N	1641	-0-	-1304 B	-0-	416 1	1225 2	N		-0-			-0-
02		2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	610 1	2260 2	N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2232 N	1793	-0-	-439 B	-0-	320 1	1473 2	N		-0-			-0-

BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2855 - 3210			
10		4660 N	4660	-0-	-0- B	-0-	749 1	3911 2	N		-0-			-0-
11		4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	661 1	3409 2	N		-0-			-0-
12		5890 N	4502	-0-	-1388 B	-0-	685 1	3817 2	N		-0-			-0-
01		4650 N	4216	-0-	-434 B	-0-	671 1	3545 2	N		-0-			-0-
02		5000 N	5000	-0-	-0- B	-0-	772 1	4228 2	N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		5396 N	5396	-0-	-0- B	-0-	864 1	4532 2	N		-0-			-0-

L. M. PRICE		WELL #:		3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2727 - 3351			
10		4030 N	3491	-0-	-539 B	-0-	685 1	2806 2	N		-0-			-0-
11		3510 N	3275	-0-	-235 B	-0-	638 1	2637 2	N		-0-			-0-
12		3565 N	3401	-0-	-164 B	-0-	685 1	2716 2	N		-0-			-0-
01		3503 N	3071	-0-	-432 B	-0-	567 1	2504 2	N		-0-			-0-
02		3161 N	3102	-0-	-59 B	-0-	641 1	2461 2	N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3410 N	3228	-0-	-182 B	-0-	685 1	2543 2	N		-0-			-0-

BASKIN "C"		WELL #:		4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2719 - 3320			
10		1705 N	1479	-0-	-226 B	-0-	685 1	794 2	N		-0-			-0-
11		1620 N	1445	-0-	-175 B	-0-	663 1	782 2	N		-0-			-0-
12		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	685 1	1118 2	N		-0-			-0-
01		1488 N	1435	-0-	-53 B	-0-	665 1	770 2	N		-0-			-0-
02		1392 N	454	-0-	-938 B	-0-	183 1	271 2	N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N		-0-			-0-

CLAY PETROLEUM BIVINS		WELL #:		1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004 - 3078			
10		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 3		N		-0-			-0-
11		270 N	46	-0-	-224 B	-0-	46 3		N		-0-			-0-
12		248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3		N		-0-			-0-
01		279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166 3		N		-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N		-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY BRADY EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N		-0-			-0-
11		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N		-0-			-0-
12		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N		-0-			-0-
01		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N		-0-			-0-
02		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 2		N		-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PRICE WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 027293		COMPL. DATE 08/18/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	598	-0-	-301 B	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
11	780 N	656	-0-	-124 B	-0-	656	2	N	-0-		-0-	
12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2	N	-0-		-0-	
01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2	N	-0-		-0-	
02	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2	N	-0-		-0-	

WHORTON WA		WELL #: 1		RRCID -> 027295		COMPL. DATE 12/03/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1550 N	1543	-0-	-7 B	-0-	1543	2	N	-0-		-0-	
11	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2	N	-0-		-0-	
12	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2	N	-0-		-0-	
01	1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509	2	N	-0-		-0-	
02	1450 N	1405	-0-	-45 B	-0-	1405	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS J L		WELL #: 1		RRCID -> 027296		COMPL. DATE 10/23/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
12	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2	N	-0-		-0-	

CLINE GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 027315		COMPL. DATE 10/30/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3	N	-0-		-0-	
11	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3	N	-0-		-0-	
12	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3	N	-0-		-0-	
01	1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	1717	3	N	-0-		-0-	
02	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1922 N	1579	-0-	-343 B	-0-	1579	3	N	-0-		-0-	

MORRIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 027317		COMPL. DATE 08/01/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	3183 N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	3	N	-0-		-0-	
11	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	3	N	-0-		-0-	
12	3260 N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3	N	-0-		-0-	
01	3193 N	2981	-0-	-212 B	-0-	2981	3	N	-0-		-0-	
02	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3255 N	2766	-0-	-489 B	-0-	2766	3	N	-0-		-0-	

OHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027318		COMPL. DATE 05/03/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3	N	-0-		-0-	
11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3	N	-0-		-0-	
12	2511 N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327	3	N	-0-		-0-	
01	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3	N	-0-		-0-	
02	2175 N	1893	-0-	-282 B	-0-	1893	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2325 N	2270	-0-	-55 B	-0-	2270	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 027321		COMPL. DATE 07/27/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2484 N	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484	3		N	-0-				-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	3		N	-0-				-0-
12	2542 N	2512	-0-	-30	B	-0-	2512	3		N	-0-				-0-
01	2480 N	2253	-0-	-227	B	-0-	2253	3		N	-0-				-0-
02	2272 N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2511 N	2058	-0-	-453	B	-0-	2058	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #: 1		RRCID -> 027370		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-				-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-				-0-
12	589 N	527	-0-	-62	B	-0-	527	3		N	-0-				-0-
01	527 N	363	-0-	-164	B	-0-	363	3		N	-0-				-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	527 N	270	-0-	-257	B	-0-	270	3		N	-0-				-0-

ALEXANDER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027374		COMPL. DATE 11/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3		N	-0-				-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-				N	-0-				-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-				-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3		N	-0-				-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	682 N	571	-0-	-111	B	-0-	571	3		N	-0-				-0-

ARTHUR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027375		COMPL. DATE 10/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	3384 N	3384	-0-	-0-	B	-0-	3384	3		N	-0-				-0-
11	2940 N	2930	-0-	-10	B	-0-	2930	3		N	-0-				-0-
12	3689 N	3205	-0-	-484	B	-0-	3205	3		N	-0-				-0-
01	3379 N	2794	-0-	-585	B	-0-	2794	3		N	-0-				-0-
02	2928 N	2928	-0-	-0-	B	-0-	2928	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	3193 N	2863	-0-	-330	B	-0-	2863	3		N	-0-				-0-

BONNIE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027377		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	4671 N	4671	-0-	-0-	B	-0-	4671	3		N	-0-				-0-
11	4561 N	4561	-0-	-0-	B	-0-	4561	3		N	-0-				-0-
12	4137 N	4137	-0-	-0-	B	-0-	4137	3		N	-0-				-0-
01	4681 N	4204	-0-	-477	B	-0-	4204	3		N	-0-				-0-
02	4408 N	4285	-0-	-123	B	-0-	4285	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	4253 N	4253	-0-	-0-	B	-0-	4253	3		N	-0-				-0-

BRALY		WELL #: 1		RRCID -> 027378		COMPL. DATE 08/31/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-				-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	B	-0-				N	-0-				-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3		N	-0-				-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3		N	-0-				-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CARL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027379		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-		-0-	
02	348 N	297	-0-	-51 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	260	-0-	-174 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-	

CARTRITE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027380		COMPL. DATE 10/22/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3	N	-0-		-0-	
11	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3	N	-0-		-0-	
01	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3	N	-0-		-0-	
02	1421 N	1410	-0-	-11 B	-0-	1410	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1519 N	1499	-0-	-20 B	-0-	1499	3	N	-0-		-0-	

COOMBES		WELL #: 1		RRCID -> 027382		COMPL. DATE 10/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3	N	-0-		-0-	
11	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3	N	-0-		-0-	
12	3038 N	2673	-0-	-365 B	-0-	2673	3	N	-0-		-0-	
01	2759 N	2594	-0-	-165 B	-0-	2594	3	N	-0-		-0-	
02	2610 N	2142	-0-	-468 B	-0-	2142	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2666 N	2495	-0-	-171 B	-0-	2495	3	N	-0-		-0-	

ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 027387		COMPL. DATE 11/06/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	4185 #	2159	-0-	-2026 B	-9884	2159	3	N	-0-		-0-	
11	4050 #	-0-	-0-	-4050 B	-13934			N	-0-		-0-	
12	4185 #	2136	-0-	-2049 B	-15983	2136	3	N	-0-		-0-	
01	3875 #	1929	-0-	-1946 B	-17929	1929	3	N	-0-		-0-	
02	2929 #	1759	-0-	-1170 B	-19099	1759	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13941	CANCELLED UNDERAGE ->	-5158							
03	2139 N	1969	-0-	-170 B	-13941	1969	3	N	-0-		-0-	

GLADISH		WELL #: 1		RRCID -> 027393		COMPL. DATE 10/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3	N	-0-		-0-	
11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-		-0-	
12	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1009	-0-	-355 B	-0-	1009	3	N	-0-		-0-	
02	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	3100 N	4440	-0-	1340 B	1340	4440	3	N	-0-		-0-	

HEINRICH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027396		COMPL. DATE 08/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
LEE -G-		WELL #: 4		RRCID -> 027402		COMPL. DATE 06/29/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3		N	-0-				-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3		N	-0-				-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3		N	-0-				-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3		N	-0-				-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3		N	-0-				-0-

LEE -H-		WELL #: 5		RRCID -> 027403		COMPL. DATE 06/18/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3		N	-0-				-0-
11	660 N	641	-0-	-19	B	-0-	641	3		N	-0-				-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3		N	-0-				-0-
01	682 N	650	-0-	-32	B	-0-	650	3		N	-0-				-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-				-0-

LEE -L-		WELL #: 6		RRCID -> 027404		COMPL. DATE 07/16/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	1977 N	1977	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1903	3	N	-0-			-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1872	3	N	-0-			-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1944	3	N	-0-			-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1987	3	N	-0-			-0-
02	1885 N	1884	-0-	-1	B	-0-	70	1	1814	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2076 N	2076	-0-	-0-	B	-0-	74	1	2002	3	N	-0-			-0-

LEE -M-		WELL #: 7		RRCID -> 027405		COMPL. DATE 06/15/1951			TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A						
10	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-				-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-				-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-				-0-
01	434 N	327	-0-	-107	B	-0-	327	3		N	-0-				-0-
02	377 N	319	-0-	-58	B	-0-	319	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	296	-0-	-107	B	-0-	296	3		N	-0-				-0-

CLUCK -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027406		COMPL. DATE 07/20/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3		N	-0-				-0-
11	1740 N	1724	-0-	-16	B	-0-	1724	3		N	-0-				-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3		N	-0-				-0-
01	1798 N	1786	-0-	-12	B	-0-	1786	3		N	-0-				-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1798 N	1789	-0-	-9	B	-0-	1789	3		N	-0-				-0-

LEE -J-		WELL #: 11		RRCID -> 027407		COMPL. DATE 07/17/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	74	1	760	3	N	-0-			-0-
11	810 N	804	-0-	-6	B	-0-	72	1	732	3	N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	74	1	765	3	N	-0-			-0-
01	837 N	827	-0-	-10	B	-0-	74	1	753	3	N	-0-			-0-
02	783 N	766	-0-	-17	B	-0-	70	1	696	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	814	-0-	-23	B	-0-	74	1	740	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			130
11		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-			130
12		1519 N	1443	-0-	-76 B	-0-	1443 3	N	-0-			130
01		1333 N	1178	-0-	-155 B	-0-	1178 3	N	-0-			130
02		1102 N	1042	-0-	-60 B	-0-	1042 3	N	-0-			130
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1457 N	1057	-0-	-400 B	-0-	1057 3	N	-0-			130

LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
11		1320 N	1317	-0-	-3 B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
02		1276 N	1260	-0-	-16 B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-

LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-		N	-0-			-0-
12		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1183	-0-	-119 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1188	-0-	-145 B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-

LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
11		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
12		620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
01		589 N	450	-0-	-139 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
02		551 N	395	-0-	-156 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	315	-0-	-243 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-

OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-			-0-
12		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
01		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
02		841 N	790	-0-	-51 B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	846	-0-	-53 B	-0-	846 2	N	-0-			-0-

RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
12		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
01		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
02		348 N	317	-0-	-31 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-		N	-0-		-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
02		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207 3	N	-0-		-0-

PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2821 N	2752	-0-	-69 B	-0-	2752 3	N	-0-		-0-
11		2670 N	2665	-0-	-5 B	-0-	2665 3	N	-0-		-0-
12		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3	N	-0-		-0-
01		2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796 3	N	-0-		-0-
02		2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2790 N	2768	-0-	-22 B	-0-	2768 3	N	-0-		-0-

SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 3	N	-0-		-0-
11		3510 N	3431	-0-	-79 B	-0-	3431 3	N	-0-		-0-
12		3565 N	3550	-0-	-15 B	-0-	3550 3	N	-0-		-0-
01		3627 N	3425	-0-	-202 B	-0-	3425 3	N	-0-		-0-
02		3306 N	3221	-0-	-85 B	-0-	3221 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3565 N	3430	-0-	-135 B	-0-	3430 3	N	-0-		-0-

ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	10/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-		-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-		-0-
12		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
01		899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
02		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-

AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
11		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
12		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
01		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
02		319 N	309	-0-	-10 B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-

AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 2	N	-0-		-0-
11		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127 2	N	-0-		-0-
12		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 2	N	-0-		-0-
01		2201 N	2064	-0-	-137 B	-0-	2064 2	N	-0-		-0-
02		2059 N	1932	-0-	-127 B	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2139 N	2091	-0-	-48 B	-0-	2091 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
ALE		WELL #: 1		RRCID -> 027432		COMPL. DATE 10/28/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3968 N	3925	-0-	-43 B	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
11	3840 N	3761	-0-	-79 B	-0-	3761	3			N	-0-			-0-
12	3937 N	3866	-0-	-71 B	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
01	3937 N	3865	-0-	-72 B	-0-	3865	3			N	-0-			-0-
02	3625 N	3544	-0-	-81 B	-0-	3544	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3875 N	3582	-0-	-293 B	-0-	3582	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #: A 1		RRCID -> 027434		COMPL. DATE 08/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #: B 1		RRCID -> 027435		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1209 N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
02	1102 N	1089	-0-	-13 B	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #: C 1		RRCID -> 027436		COMPL. DATE 11/14/1956		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-			-0-
11	990 N	693	-0-	-297 B	-0-	693	3			N	-0-			-0-
12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	3			N	-0-			-0-
01	961 N	619	-0-	-342 B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
02	667 N	510	-0-	-157 B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	462	-0-	-251 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-

ALMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 027437		COMPL. DATE 09/20/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1516	-0-	-74 B	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1527	-0-	-116 B	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1495	-0-	-148 B	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
02	1479 N	1340	-0-	-139 B	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1503	-0-	-16 B	-0-	1503	2			N	-0-			-0-

ALTA		WELL #: A 1		RRCID -> 027438		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1525	-0-	-5 B	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
12		1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
02		1479 N	1414	-0-	-65 B	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-		-0-

ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
01		1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
02		1102 N	962	-0-	-140 B	-0-	962 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2	N	-0-		-0-

ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1178 N	1110	-0-	-68 B	-0-	74 1	1036 3	N	-0-	-0-
11		1140 N	985	-0-	-155 B	-0-	72 1	913 3	N	-0-	-0-
12		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	74 1	1078 3	N	-0-	-0-
01		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	74 1	1096 3	N	-0-	-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	70 1	1080 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	74 1	1088 3	N	-0-	-0-

ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
12		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
01		1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
02		1769 N	1737	-0-	-32 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1953 N	1812	-0-	-141 B	-0-	1812 3	N	-0-		-0-

BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11		480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
12		496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01		496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
02		435 N	425	-0-	-10 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-

BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	10/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 2	N	-0-		-0-
11		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
12		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
01		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2	N	-0-		-0-
02		580 N	578	-0-	-2 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BERTIE		WELL #: D 1		RRCID -> 027455		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-	-0-	
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249 3	N	-0-	-0-	
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	59	-0-	-561 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	

BERTIE		WELL #: E 1		RRCID -> 027456		COMPL. DATE 09/21/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-	-0-	
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-	
12	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3	N	-0-	-0-	
01	744 N	518	-0-	-226 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	837 N	317	-0-	-520 B	-0-	317 3	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 1		RRCID -> 027462		COMPL. DATE 04/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	
11	1650 N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1655	-0-	-19 B	-0-	1655 3	N	-0-	-0-	
02	1537 N	1508	-0-	-29 B	-0-	1508 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	1443 3	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	
11	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-	-0-	
12	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-	-0-	
01	1457 N	1380	-0-	-77 B	-0-	1380 3	N	-0-	-0-	
02	1392 N	1334	-0-	-58 B	-0-	1334 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1488 N	1373	-0-	-115 B	-0-	1373 3	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007 3	N	-0-	-0-	
12	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043 3	N	-0-	-0-	
02	986 N	967	-0-	-19 B	-0-	967 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028 3	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 027465		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3	N	-0-		-0-	
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3	N	-0-		-0-	
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3	N	-0-		-0-	
01	1457 N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456	3	N	-0-		-0-	
02	1392 N	1376	-0-	-16 B	-0-	1376	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	556 S	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
11	525 S	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
12	566 S	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-		-0-	
01	558 S	544	-0-	-14 B	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
02	527 S	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	563 S	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-		-0-	
11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-		-0-	
12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-		-0-	
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-		-0-	
02	812 N	801	-0-	-11 B	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-		-0-	
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
02	725 N	708	-0-	-17 B	-0-	708	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-		-0-	
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-		-0-	
01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-		-0-	
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
BIVINS		WELL #:		A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-				-0-	
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-				-0-	
12	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-				-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-				-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3		N	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	682 N	662	-0-	-20	B	-0-	662	3		N	-0-				-0-	
11	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3		N	-0-				-0-	
12	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-				-0-	
01	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-				-0-	
02	638 N	612	-0-	-26	B	-0-	612	3		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	651	-0-	-31	B	-0-	651	3		N	-0-				-0-	

BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	2151 N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3		N	-0-				-0-	
11	2070 N	2025	-0-	-45	B	-0-	2025	3		N	-0-				-0-	
12	2108 N	2029	-0-	-79	B	-0-	2029	3		N	-0-				-0-	
01	2139 N	2032	-0-	-107	B	-0-	2032	3		N	-0-				-0-	
02	1972 N	1879	-0-	-93	B	-0-	1879	3		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2015 N	2001	-0-	-14	B	-0-	2001	3		N	-0-				-0-	

BRADY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2		N	-0-				-0-	
11	630 N	602	-0-	-28	B	-0-	602	2		N	-0-				-0-	
12	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-				-0-	
01	651 N	641	-0-	-10	B	-0-	641	2		N	-0-				-0-	
02	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651 N	617	-0-	-34	B	-0-	617	2		N	-0-				-0-	

BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A					
10	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2		N	-0-				-0-	
11	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2		N	-0-				-0-	
12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-				-0-	
01	992 N	962	-0-	-30	B	-0-	962	2		N	-0-				-0-	
02	928 N	899	-0-	-29	B	-0-	899	2		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961 N	958	-0-	-3	B	-0-	958	2		N	-0-				-0-	

BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	08/24/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-				-0-	
11	300 N	285	-0-	-15	B	-0-	285	2		N	-0-				-0-	
12	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2		N	-0-				-0-	
01	310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2		N	-0-				-0-	
02	290 N	267	-0-	-23	B	-0-	267	2		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2		N	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY BRIDGEMAN		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BRIDGEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027487	COMPL. DATE 07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*03	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3		N	-0-			-0-

BRIG		WELL #: 1		RRCID -> 027488	COMPL. DATE 11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 2		N	-0-			-0-
01	806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
03	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758 2		N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #: 1		RRCID -> 027491	COMPL. DATE 02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BUZZ		WELL #: 1		RRCID -> 027495	COMPL. DATE 06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	806 N	513	-0-	-293 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
03	1054 N	853	-0-	-201 B	-0-	853 3		N	-0-			-0-

BYRNE		WELL #: 1		RRCID -> 027496	COMPL. DATE 06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	3452 N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452 3		N	-0-			-0-
11	3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3		N	-0-			-0-
12	3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317 3		N	-0-			-0-
01	3441 N	3425	-0-	-16 B	-0-	3425 3		N	-0-			-0-
02	3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*03	3349 N	3349	-0-	-0- B	-0-	3349 3		N	-0-			-0-

CABOT-DAHL		WELL #: 2		RRCID -> 027498	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2		N	-0-			-0-
11	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
12	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
01	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912 2		N	-0-			-0-
02	870 N	843	-0-	-27 B	-0-	843 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-							-0-
*03	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CALEN		WELL #:		1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-				-0-
11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-				-0-
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-				-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-				-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-				-0-

CARMi -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	744 S	739	-0-	-5 B	-0-	739	3			N	-0-				-0-
11	720 S	705	-0-	-15 B	-0-	705	3			N	-0-				-0-
12	744 S	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-				-0-
01	744 S	725	-0-	-19 B	-0-	725	3			N	-0-				-0-
02	696 S	675	-0-	-21 B	-0-	675	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 S	698	-0-	-15 B	-0-	698	3			N	-0-				-0-

CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-				-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
12	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-				-0-
01	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-				-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-				-0-

CHRISS		WELL #:		1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784	2			N	-0-				-0-
11	840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770	2			N	-0-				-0-
12	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-				-0-
01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-				-0-
02	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-				-0-

CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	027506	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	2977	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-				-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-				-0-
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
01	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709	2			N	-0-				-0-
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CLAW		WELL #: 1		RRCID -> 027508		COMPL. DATE 09/14/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2511 N	2660	-0-	149 B	-274	2660	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	2653	-0-	133 B	-141	2653	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2759	-0-	-0- B	-141	2759	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2773	-0-	107 B	-34	2773	2	N	-0-			-0-
02	2552 N	2553	-0-	1 B	-33	2553	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-33						
*03	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	2	N	-0-			-0-

CLAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 027509		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	3255 #	2927	-0-	-328 B	-1336	2927	3	N	-0-			-0-
11	3150 #	2810	-0-	-340 B	-1676	2810	3	N	-0-			-0-
12	3255 #	2897	-0-	-358 B	-2034	2897	3	N	-0-			-0-
01	2914 N	2906	-0-	-8 B	-2034	2906	3	N	-0-			-0-
02	2726 N	2719	-0-	-7 B	-2034	2719	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1360	CANCELLED UNDERAGE ->		-674						
03	2883 N	2906	-0-	23 B	-1337	2906	3	N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 027512		COMPL. DATE 03/20/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	3348 N	3234	-0-	-114 B	-0-	3234	3	N	-0-			-0-
11	3240 N	3027	-0-	-213 B	-0-	3027	3	N	-0-			-0-
12	3286 N	3132	-0-	-154 B	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
01	3224 N	3088	-0-	-136 B	-0-	3088	3	N	-0-			-0-
02	2929 N	2834	-0-	-95 B	-0-	2834	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3131 N	3063	-0-	-68 B	-0-	3063	3	N	-0-			-0-

COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 027513		COMPL. DATE 12/27/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	3937 N	3833	-0-	-104 B	-0-	3833	3	N	-0-			-0-
11	3750 N	3648	-0-	-102 B	-0-	3648	3	N	-0-			-0-
12	3813 N	3796	-0-	-17 B	-0-	3796	3	N	-0-			-0-
01	3844 N	3759	-0-	-85 B	-0-	3759	3	N	-0-			-0-
02	3538 N	3517	-0-	-21 B	-0-	3517	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3782 N	3728	-0-	-54 B	-0-	3728	3	N	-0-			-0-

COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 027514		COMPL. DATE 11/08/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
11	900 N	867	-0-	-33 B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
12	961 N	865	-0-	-96 B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
01	961 N	861	-0-	-100 B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
02	841 N	804	-0-	-37 B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3	N	-0-			-0-

COOPER, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027515		COMPL. DATE 01/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	74	1	N	-0-			-0-
11	990 N	874	-0-	-116 B	-0-	72	1	N	-0-			-0-
12	961 N	894	-0-	-67 B	-0-	74	1	N	-0-			-0-
01	961 N	909	-0-	-52 B	-0-	74	1	N	-0-			-0-
02	841 N	792	-0-	-49 B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	74	1	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
CORRY		WELL #:	1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1298	-0-	-112 B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
12		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1272	-0-	-92 B	-0-	1272 2	N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:	A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
11		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
12		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
01		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:	C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
11		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-		N	-0-			-0-
12		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1192	-0-	-110 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
02		1160 N	1134	-0-	-26 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #:	1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
11		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
12		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
01		682 N	611	-0-	-71 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
02		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	466	-0-	-340 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:	A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2046 N	2011	-0-	-35 B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-			-0-
12		2170 N	1996	-0-	-174 B	-0-	1996 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1485	-0-	-530 B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
02		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-

DEAR		WELL #:	1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 -	3455	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
02		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	377 1	N	-0-	1926 3		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3100 N	4071	-0-	971 B	971	403 1	N	-0-	3668 3		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027530		COMPL. DATE 12/31/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-		467	2		N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10	B	-0-		440	2		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-		468	2		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-		465	2		N	-0-			-0-
02	435 N	432	-0-	-3	B	-0-		432	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
03	465 N	463	-0-	-2	B	-0-		463	2		N	-0-			-0-

DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-		465	1	876	2	N	-0-		-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-		450	1	816	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	937	-0-	-272	B	-0-		465	1	472	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1146	-0-	-187	B	-0-		465	1	681	2	N	-0-		-0-
02	1218 N	1153	-0-	-65	B	-0-		435	1	718	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-		465	1	814	2	N	-0-		-0-

DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027532		COMPL. DATE 12/28/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-		771	2		N	-0-			-0-
11	750 N	714	-0-	-36	B	-0-		714	2		N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-		796	2		N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-		778	2		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-		709	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
03	806 N	759	-0-	-47	B	-0-		759	2		N	-0-			-0-

DENZ		WELL #:		1	RRCID -> 027533		COMPL. DATE 12/24/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2552 N	2552	-0-	-0-	B	-0-		2552	3		N	-0-			-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	B	-0-		2164	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	2105	-0-	-3	B	-0-		2105	3		N	-0-			-0-
01	2542 N	2007	-0-	-535	B	-0-		2007	3		N	-0-			-0-
02	2088 N	1794	-0-	-294	B	-0-		1794	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
03	2108 N	1878	-0-	-230	B	-0-		1878	3		N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 027534		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-		568	2		N	-0-			-0-
11	600 N	567	-0-	-33	B	-0-		567	2		N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-		556	2		N	-0-			-0-
01	558 N	525	-0-	-33	B	-0-		525	2		N	-0-			-0-
02	551 N	529	-0-	-22	B	-0-		529	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
03	558 N	510	-0-	-48	B	-0-		510	2		N	-0-			-0-

DIX		WELL #:		1	RRCID -> 027535		COMPL. DATE 04/13/1950		TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A				
10	3162 N	3026	-0-	-136	B	-0-		74	1	2952	3	N	-0-		-0-
11	2910 N	2856	-0-	-54	B	-0-		72	1	2784	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2717	-0-	-383	B	-0-		74	1	2643	3	N	-0-		-0-
01	3038 N	2644	-0-	-394	B	-0-		74	1	2570	3	N	-0-		-0-
02	2755 N	2375	-0-	-380	B	-0-		70	1	2305	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
03	2728 N	2689	-0-	-39	B	-0-		74	1	2615	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY DOLOMITE		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOLOMITE			WELL #: 1	RRCID -> 027536	COMPL. DATE 12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	558 N	141	-0-	-417 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3	N	-0-			-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-

DRUCILLA			WELL #: 1	RRCID -> 027538	COMPL. DATE 10/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1519 N	1	-0-	-1518 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-

EARLY			WELL #: 1	RRCID -> 027539	COMPL. DATE 10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	922	-0-	-98 B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
02	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2	N	-0-			-0-

EDGAR			WELL #: 1	RRCID -> 027540	COMPL. DATE 10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1390	-0-	-160 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
02	1450 N	1181	-0-	-269 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1241	-0-	-185 B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-

EFFIE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 027541	COMPL. DATE 11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	2077 N	974	-0-	-1103 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
11	2010 N	853	-0-	-1157 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1267	-0-	-779 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3	N	-0-			-0-
02	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-			-0-

EFFIE -B-			WELL #: 1	RRCID -> 027542	COMPL. DATE 12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3	N	-0-			-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
EFFIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
11	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
12	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
01	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
02	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3	N	-0-			-0-

ELIAS		WELL #:		1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
11	660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
12	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
02	638 N	636	-0-	-2 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
11	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
02	725 N	713	-0-	-12 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-

ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
02	638 N	615	-0-	-23 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 2	N	-0-			-0-

ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-

ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1394	-0-	-76 B	-0-	1394 2	N	-0-			-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2	N	-0-			-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	07/12/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937 2		N	-0-		-0-
11	900 N	855	-0-	-45	B	-0-	855 2		N	-0-		-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933 2		N	-0-		-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934 2		N	-0-		-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	884	-0-	-46	B	-0-	884 2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
11	1080 N	1053	-0-	-27	B	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1005	-0-	-142	B	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	1047	-0-	-100	B	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
02	1015 N	896	-0-	-119	B	-0-	896 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995 2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	6384 N	6384	-0-	-0-	B	-0-	6384 2		N	-0-		-0-
11	6060 N	6060	-0-	-0-	B	-0-	6060 2		N	-0-		-0-
12	6386 N	6033	-0-	-353	B	-0-	6033 2		N	-0-		-0-
01	6386 N	5830	-0-	-556	B	-0-	5830 2		N	-0-		-0-
02	5858 N	5301	-0-	-557	B	-0-	5301 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6045 N	5538	-0-	-507	B	-0-	5538 2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	09/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	997	-0-	-367	B	-0-	997 2		N	-0-		-0-
02	1102 N	952	-0-	-150	B	-0-	952 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	854	-0-	-200	B	-0-	854 2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952 2		N	-0-		-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867 2		N	-0-		-0-
12	899 N	847	-0-	-52	B	-0-	847 2		N	-0-		-0-
01	961 N	898	-0-	-63	B	-0-	898 2		N	-0-		-0-
02	841 N	783	-0-	-58	B	-0-	783 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	761	-0-	-76	B	-0-	761 2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901 2		N	-0-		-0-
11	870 N	850	-0-	-20	B	-0-	850 2		N	-0-		-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 2		N	-0-		-0-
01	899 N	849	-0-	-50	B	-0-	849 2		N	-0-		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	838	-0-	-61	B	-0-	838 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
FREE		WELL #: 9		RRCID -> 027571		COMPL. DATE 04/14/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1102	-0-	-68 B	-0-	1102 2	N	-0-	-0-	
12	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2	N	-0-	-0-	
01	1178 N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162 2	N	-0-	-0-	
02	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149 2	N	-0-	-0-	

FRETT		WELL #: 1		RRCID -> 027572		COMPL. DATE 12/13/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
01	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655 3	N	-0-	-0-	
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682 N	613	-0-	-69 B	-0-	613 3	N	-0-	-0-	

GARRISON		WELL #: A 1		RRCID -> 027574		COMPL. DATE 10/16/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-	-0-	
01	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3	N	-0-	-0-	
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	744 N	467	-0-	-277 B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	

GENEVA		WELL #: 1		RRCID -> 027575		COMPL. DATE 05/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2	N	-0-	-0-	
11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2	N	-0-	-0-	
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2	N	-0-	-0-	
01	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974 2	N	-0-	-0-	
02	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1116 N	903	-0-	-213 B	-0-	903 2	N	-0-	-0-	

GETZ		WELL #: 2		RRCID -> 027576		COMPL. DATE 10/31/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2	N	-0-	-0-	
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1232	-0-	-132 B	-0-	1232 2	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	1219 2	N	-0-	-0-	
02	1160 N	1125	-0-	-35 B	-0-	1125 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224 2	N	-0-	-0-	

GOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 027579		COMPL. DATE 11/08/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-	-0-	
11	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-	-0-	
12	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2	N	-0-	-0-	
01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-	-0-	
02	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	792	-0-	-107 B	-0-	792 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
11		750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
12		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
01		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
02		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757 2	N	-0-			-0-

GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-

GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		5518 #	3991	-0-	-1527 B	-4825	3991 3	N	-0-			-0-
11		5340 #	3164	-0-	-2176 B	-7001	3164 3	N	-0-			-0-
12		5518 #	3476	-0-	-2042 B	-9043	3476 3	N	-0-			-0-
01		5518 #	3549	-0-	-1969 B	-11012	3549 3	N	-0-			-0-
02		5162 #	3754	-0-	-1408 B	-12420	3754 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12222	CANCELLED UNDERAGE ->	-198						
03		3472 N	3884	-0-	412 B	-11810	3884 3	N	-0-			-0-

GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
11		990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
01		1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
02		928 N	914	-0-	-14 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991 3	N	-0-			-0-

HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
11		510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
01		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3	N	-0-			-0-

HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-		N	-0-			-0-
12		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
02		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1519 N	1443	-0-	-76 B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-	-0-
11	960 N	924	-0-	-36 B	-0-	924	2			N	-0-	-0-
12	1023 N	907	-0-	-116 B	-0-	907	2			N	-0-	-0-
01	1023 N	829	-0-	-194 B	-0-	829	2			N	-0-	-0-
02	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	729	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871	2			N	-0-	-0-

HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-	-0-
11	900 N	839	-0-	-61 B	-0-	839	2			N	-0-	-0-
12	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-	-0-
01	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	781	2			N	-0-	-0-
02	812 N	809	-0-	-3 B	-0-	809	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-	-0-

HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-	-0-
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-	-0-
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-	-0-
02	493 N	489	-0-	-4 B	-0-	489	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-	-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2418 N	2001	-0-	-417 B	-0-	2001	2			N	-0-	-0-
11	2340 N	2309	-0-	-31 B	-0-	2309	2			N	-0-	-0-
12	2356 N	2322	-0-	-34 B	-0-	2322	2			N	-0-	-0-
01	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			N	-0-	-0-
02	2233 N	2186	-0-	-47 B	-0-	2186	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2			N	-0-	-0-

HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2511 N	2473	-0-	-38 B	-0-	2473	3			N	-0-	-0-
11	2400 N	2380	-0-	-20 B	-0-	2380	3			N	-0-	-0-
12	2480 N	2440	-0-	-40 B	-0-	2440	3			N	-0-	-0-
01	2480 N	2394	-0-	-86 B	-0-	2394	3			N	-0-	-0-
02	2291 N	2226	-0-	-65 B	-0-	2226	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2449 N	2371	-0-	-78 B	-0-	2371	3			N	-0-	-0-

HILL, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-	-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-	-0-
12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-	-0-
01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-	-0-
02	812 N	643	-0-	-169 B	-0-	643	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	748	-0-	-89 B	-0-	748	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HIRAM		WELL #: 1		RRCID -> 027597		COMPL. DATE 05/10/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 3	N	-0-		-0-	
11	810 N	742	-0-	-68	B	-0-	742 3	N	-0-		-0-	
12	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858 3	N	-0-		-0-	
01	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 3	N	-0-		-0-	
02	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	868 N	854	-0-	-14	B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	

HITCH		WELL #: A 1		RRCID -> 027598		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2316 N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316 3	N	-0-		-0-	
11	2220 N	2210	-0-	-10	B	-0-	2210 3	N	-0-		-0-	
12	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354 3	N	-0-		-0-	
01	2348 N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348 3	N	-0-		-0-	
02	2159 N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2358 N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2358 3	N	-0-		-0-	

HITCH		WELL #: C 1		RRCID -> 027599		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976 3	N	-0-		-0-	
11	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948 3	N	-0-		-0-	
12	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	997 3	N	-0-		-0-	
01	1017 N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-	
02	928 N	890	-0-	-38	B	-0-	890 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	992 N	920	-0-	-72	B	-0-	920 3	N	-0-		-0-	

HITCH		WELL #: D 1		RRCID -> 027600		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896 3	N	-0-		-0-	
11	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861 3	N	-0-		-0-	
12	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	871	-0-	-28	B	-0-	871 3	N	-0-		-0-	
02	841 N	796	-0-	-45	B	-0-	796 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	868 N	849	-0-	-19	B	-0-	849 3	N	-0-		-0-	

HITCH		WELL #: E 1		RRCID -> 027601		COMPL. DATE 06/18/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	1166	-0-	-4	B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-	
12	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1172	-0-	-37	B	-0-	1172 3	N	-0-		-0-	
02	1131 N	1086	-0-	-45	B	-0-	1086 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	1162	-0-	-47	B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-	

HITCH		WELL #: F 1		RRCID -> 027602		COMPL. DATE 05/27/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323 3	N	-0-		-0-	
11	1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299 3	N	-0-		-0-	
12	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-	
01	1333 N	1326	-0-	-7	B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-	
02	1247 N	1194	-0-	-53	B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1302 N	1236	-0-	-66	B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HITH		WELL #: 1		RRCID -> 027604		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1484	-0-	-46 B	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	1525	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1409	-0-	-12 B	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1519 N	1500	-0-	-19 B	-0-	1500	2	N	-0-			-0-

HOBSON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027605		COMPL. DATE 08/17/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027608		COMPL. DATE 04/27/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	3	N	-0-			-0-
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-			-0-
01	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-

HUNGATE		WELL #: 1		RRCID -> 027610		COMPL. DATE 11/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-			-0-

HUSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027612		COMPL. DATE 04/29/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1678	-0-	-151 B	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
02	1827 N	1641	-0-	-186 B	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1829 N	1665	-0-	-164 B	-0-	1665	2	N	-0-			-0-

IDA		WELL #: 1		RRCID -> 027613		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2	N	-0-			-0-
11	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	2	N	-0-			-0-
12	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2	N	-0-			-0-
01	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2	N	-0-			-0-
02	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
IVENS		WELL #: O 1		RRCID -> 027615		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-	-0-	
11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1025	-0-	-401 B	-0-	1025 3	N	-0-	-0-	
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-	-0-	
02	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1023 N	773	-0-	-250 B	-0-	773 3	N	-0-	-0-	

IVENS		WELL #: T 1		RRCID -> 027619		COMPL. DATE 10/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3007 N	2988	-0-	-19 B	-0-	2988 3	N	-0-	-0-	
11	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876 3	N	-0-	-0-	
12	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001 3	N	-0-	-0-	
01	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977 3	N	-0-	-0-	
02	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 3	N	-0-	-0-	

IVENS		WELL #: W 1		RRCID -> 027621		COMPL. DATE 11/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2914 N	2824	-0-	-90 B	-1640	2824 3	N	-0-	-0-	
11	2820 N	2679	-0-	-141 B	-1640	2679 3	N	-0-	-0-	
12	2852 N	2456	-0-	-396 B	-1640	2456 3	N	-0-	-0-	
01	2821 N	2286	-0-	-535 B	-1640	2286 3	N	-0-	-0-	
02	2581 N	2118	-0-	-463 B	-1640	2118 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1640					
03	2449 N	2071	-0-	-378 B	-0-	2071 3	N	-0-	-0-	

IVENS		WELL #: X 1		RRCID -> 027622		COMPL. DATE 12/09/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1457 N	1290	-0-	-167 B	-0-	1290 3	N	-0-	-0-	
11	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-	-0-	
12	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3	N	-0-	-0-	
01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-	-0-	
02	1653 N	1600	-0-	-53 B	-0-	1600 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1922 N	1616	-0-	-306 B	-0-	1616 3	N	-0-	-0-	

JANET		WELL #: 1		RRCID -> 027624		COMPL. DATE 07/04/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-	-0-	
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-	
02	812 N	809	-0-	-3 B	-0-	809 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861 3	N	-0-	-0-	

JASTED		WELL #: 1		RRCID -> 027626		COMPL. DATE 11/28/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-	-0-	
11	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-	-0-	
12	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-	-0-	
01	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 2	N	-0-	-0-	
02	754 N	708	-0-	-46 B	-0-	708 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JEF		WELL #: 1		RRCID -> 027627		COMPL. DATE 10/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1544	-0-	-37 B	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	992	-0-	-217 B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	447	-0-	-1103 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-

KEENER		WELL #: 1		RRCID -> 027629		COMPL. DATE 12/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02	290 N	212	-0-	-78 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-

KNOUFF		WELL #: 1		RRCID -> 027632		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
01	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	683	-0-	-371 B	-0-	683 3		N	-0-			-0-

KNUDT		WELL #: 1		RRCID -> 027633		COMPL. DATE 11/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
11	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847 3		N	-0-			-0-
12	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
01	961 N	845	-0-	-116 B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
02	812 N	746	-0-	-66 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-

KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 027634		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
11	990 N	863	-0-	-127 B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
01	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
02	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-

LANA		WELL #: 1		RRCID -> 027636		COMPL. DATE 10/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
11	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
01	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	10/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1488 N	922	-0-	-566 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-

LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1469	-0-	-1 B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1456	-0-	-32 B	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1319	-0-	-102 B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2		N	-0-			-0-

LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
11	2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-				N	-0-			-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
01	2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3		N	-0-			-0-

LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-

LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	3100 N	3292	-0-	192 B	517	3292	2		N	-0-			-0-
11	3707 N	3190	-0-	-517 B	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
12	3759 R	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
01	3627 #	2942	-0-	-685 B	-685	2942	2		N	-0-			-0-
02	3393 #	1475	-0-	-1918 B	-2603	1475	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2603									
03	3751 #	1656	-0-	-2095 B	-4698	1656	2		N	-0-			-0-

LENORA		WELL #:		1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
01	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	551 N	523	-0-	-28 B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
LERA		WELL #: 1		RRCID -> 027645		COMPL. DATE 02/06/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7719 N	33	-0-	-7686 B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
11	9904 N	9904	-0-	-0- B	-0-	9904	2			N	-0-			-0-
12	7794 N	7794	-0-	-0- B	-0-	7794	2			N	-0-			-0-
01	6801 N	6801	-0-	-0- B	-0-	6801	2			N	-0-			-0-
02	11292 N	11292	-0-	-0- B	-0-	11292	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	10920 N	10920	-0-	-0- B	-0-	10920	3			N	-0-			-0-

LEXA		WELL #: 1		RRCID -> 027646		COMPL. DATE 08/28/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
12	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
01	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-

LING		WELL #: 1		RRCID -> 027648		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
01	2418 N	2382	-0-	-36 B	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
02	2262 N	2206	-0-	-56 B	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-

LOGSDON		WELL #: 1		RRCID -> 027649		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
12	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
01	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
02	2407 N	2311	-0-	-96 B	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2511 N	2482	-0-	-29 B	-0-	2482	3			N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 027650		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	341 N	330	-0-	-11 B	-7594	330	3			N	-0-			-0-
11	90 N	3251	-0-	3161 B	-4433	270	1	2981	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	5030	-0-	3666 B	-767	558	1	4472	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4954	-0-	1854 B	1087	558	1	4396	3	N	-0-			-0-
02	5006 N	3919	-0-	-1087 B	-0-	522	1	3397	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5022 #	4723	-0-	-299 B	-299	558	1	4165	3	N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #: 3		RRCID -> 027652		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
01	775 N	712	-0-	-63 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	992 N	488	-0-	-504 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LOUISE		WELL #: 4		RRCID -> 027653		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
01	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	190	-0-	-461 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-

LUCK		WELL #: A 1		RRCID -> 027654		COMPL. DATE 08/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	2945 N	3131	-0-	186 B	-987	3131 3	N	-0-		-0-
11	2880 N	3044	-0-	164 B	-823	3044 3	N	-0-		-0-
12	2976 N	3158	-0-	182 B	-641	3158 3	N	-0-		-0-
01	3131 N	3151	-0-	20 B	-621	3151 3	N	-0-		-0-
02	2929 N	2914	-0-	-15 B	-621	2914 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-185	CANCELLED UNDERAGE ->	-436					
03	3162 N	3122	-0-	-40 B	-185	3122 3	N	-0-		-0-

LUCK		WELL #: C 1		RRCID -> 027656		COMPL. DATE 09/19/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	2909 N	3077	-0-	168 B	-0-	3077 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3083	-0-	83 B	83	3083 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3199	-0-	99 B	182	3199 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3156	-0-	56 B	238	3156 3	N	-0-		-0-
02	3147 R	2909	-0-	-238 B	-0-	2909 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3193 #	2984	-0-	-209 B	-209	2984 3	N	-0-		-0-

LULA		WELL #: 1		RRCID -> 027657		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259		
10	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
11	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-		-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
02	899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1333 N	1113	-0-	-220 B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-

LUNDE		WELL #: 1		RRCID -> 027658		COMPL. DATE 09/13/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 2	N	-0-		-0-
11	3150 N	2978	-0-	-172 B	-0-	2978 2	N	-0-		-0-
12	3239 N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239 2	N	-0-		-0-
01	3224 N	3177	-0-	-47 B	-0-	3177 2	N	-0-		-0-
02	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3224 N	3132	-0-	-92 B	-0-	3132 2	N	-0-		-0-

LUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 027659		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	221 1	1774 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	3100 N	4292	-0-	1192 B	1192	403 1	3889 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MANER		WELL #: 1		RRCID -> 027660		COMPL. DATE 10/04/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1245	-0-	-31 B	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305 2	N	-0-			-0-

MARGA		WELL #: 1		RRCID -> 027661		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	962	-0-	-92 B	-0-	962 2	N	-0-			-0-
02	957 N	892	-0-	-65 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	922 2	N	-0-			-0-

MATH		WELL #: 1		RRCID -> 027662		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	3410 N	2902	-0-	-508 B	-0-	74 1	2828 3	N	-0-		-0-
11	3390 N	2864	-0-	-526 B	-0-	72 1	2792 3	N	-0-		-0-
12	3069 N	2527	-0-	-542 B	-0-	74 1	2453 3	N	-0-		-0-
01	2914 N	2460	-0-	-454 B	-0-	74 1	2386 3	N	-0-		-0-
02	2755 N	2727	-0-	-28 B	-0-	70 1	2657 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	4004 N	4004	-0-	-0- B	-0-	74 1	3930 3	N	-0-		-0-

MAUDIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027663		COMPL. DATE 11/01/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	971	-0-	-79 B	-0-	971 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	950	-0-	-166 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	987	-0-	-160 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-

MCILRATH		WELL #: 1		RRCID -> 027664		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1991	-0-	-109 B	-0-	1991 2	N	-0-			-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2004	-0-	-73 B	-0-	2004 2	N	-0-			-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2108 N	1991	-0-	-117 B	-0-	1991 2	N	-0-			-0-

MERRILL		WELL #: 2		RRCID -> 027668		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1522	-0-	-214 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
MIKE		WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	1139 2	N	-0-		-0-

MIKE		WELL #:	2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
12		1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
02		1102 N	1027	-0-	-75 B	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-

MINNIE, C.		WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		6080 N	6080	-0-	-0- B	-0-	6080 3	N	-0-		-0-
11		5970 N	5396	-0-	-574 B	-0-	5396 3	N	-0-		-0-
12		6169 N	5379	-0-	-790 B	-0-	5379 3	N	-0-		-0-
01		6076 N	5096	-0-	-980 B	-0-	5096 3	N	-0-		-0-
02		5220 N	4381	-0-	-839 B	-0-	4381 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		5394 N	5153	-0-	-241 B	-0-	5153 3	N	-0-		-0-

MISSIE		WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-		-0-
11		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
12		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
01		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
02		580 N	548	-0-	-32 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-
12		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-		-0-
01		775 N	618	-0-	-157 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
02		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		930 N	466	-0-	-464 B	-0-	466 3	N	-0-		-0-

MURRELL, C.		WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
11		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 3	N	-0-		-0-
12		2449 N	2441	-0-	-8 B	-0-	2441 3	N	-0-		-0-
01		2449 N	2400	-0-	-49 B	-0-	2400 3	N	-0-		-0-
02		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
11	990 N	950	-0-	-40 B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	946	-0-	-108 B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
02	928 N	847	-0-	-81 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	961 N	813	-0-	-148 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-

NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
01	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 N	379	-0-	-303 B	-0-	379	3	N	-0-			-0-

NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	5487 #	4392	-0-	-1095 B	-2056	558	1	3834 3	N	-0-		-0-
11	5310 #	4066	-0-	-1244 B	-3300	540	1	3526 3	N	-0-		-0-
12	5487 #	4108	-0-	-1379 B	-4679	558	1	3550 3	N	-0-		-0-
01	5487 #	4296	-0-	-1191 B	-5870	540	1	3756 3	N	-0-		-0-
02	4611 #	3950	-0-	-661 B	-6531	522	1	3428 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6531								
03	4681 #	4160	-0-	-521 B	-7052	558	1	3602 3	N	-0-		-0-

NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
12	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2		N	-0-		-0-
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
02	290 N	282	-0-	-8 B	-0-	282	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-		-0-

ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-		-0-
11	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-		-0-
01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-		-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725	2		N	-0-		-0-

OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2		N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1235	-0-	-36 B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3		N	-0-			-0-

PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 -	3197
10	3069 N	3004	-0-	-65 B	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
11	2940 N	2850	-0-	-90 B	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
12	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3		N	-0-			-0-
01	3007 N	2835	-0-	-172 B	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
02	2755 N	2069	-0-	-686 B	-0-	2069 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992 3		N	-0-			-0-

PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2		N	-0-			-0-
01	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 2		N	-0-			-0-
02	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1714	-0-	-26 B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
02	1653 N	1623	-0-	-30 B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1798 N	1752	-0-	-46 B	-0-	1752 3		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	527 S	511	-0-	-16 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
11	600 S	492	-0-	-108 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
12	527 S	464	-0-	-63 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
01	517 S	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
02	481 S	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	507 S	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
12	496 N	0	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
01	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 3		N	-0-			-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
PHILLIPS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027699		COMPL. DATE 05/26/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6944 #	1198	-0-	-5746 B	-12466	1198 3	N	-0-		-0-
11	6720 #	2534	-0-	-4186 B	-16652	2534 3	N	-0-		-0-
12	6944 #	-0-	-0-	-6944 B	-23596		N	-0-		-0-
01	6944 #	6448	-0-	-496 B	-24092	6448 3	N	-0-		-0-
02	6003 #	4495	-0-	-1508 B	-25600	4495 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-25600						
03	5580 #	1905	-0-	-3675 B	-29275	1905 3	N	-0-		-0-

PIERRE		WELL #: 1		RRCID -> 027700		COMPL. DATE 06/17/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	4433 #	2437	-0-	-1996 B	-10450	2437 3	N	-0-		-0-
11	4110 #	1004	-0-	-3106 B	-13556	1004 3	N	-0-		-0-
12	3751 N	-0-	-0-	-3751 B	-13556		N	-0-		-0-
01	2449 N	3161	-0-	712 B	-12844	3161 3	N	-0-		-0-
02	957 N	3576	-0-	2619 B	-10225	3576 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5754	CANCELLED UNDERAGE ->	-4471				
03	0 N	3934	-0-	3934 B	-1820	3934 3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #: A 1		RRCID -> 027705		COMPL. DATE 09/25/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	429 S	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
11	60 S	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
12	567 S	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
01	434 S	369	-0-	-65 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
02	466 S	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	558 S	236	-0-	-322 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #: C 1		RRCID -> 027706		COMPL. DATE 04/28/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-		-0-
11	750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
12	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
01	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #: E 1		RRCID -> 027707		COMPL. DATE 07/03/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987 3	N	-0-		-0-
11	960 N	956	-0-	-4 B	-0-	956 3	N	-0-		-0-
12	992 N	984	-0-	-8 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-		-0-

PRICE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 027708		COMPL. DATE 04/25/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3131 N	2924	-0-	-207 B	-0-	2924 3	N	-0-		-0-
11	2820 N	2733	-0-	-87 B	-0-	2733 3	N	-0-		-0-
12	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3	N	-0-		-0-
01	2914 N	2556	-0-	-358 B	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
02	2639 N	2484	-0-	-155 B	-0-	2484 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	2547 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
PRICE, H.		WELL #:		2	RRCID -> 027709		COMPL. DATE 05/25/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	74	1	1700	3	N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	72	1	1348	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1357	-0-	-658 B	-0-	74	1	1283	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1376	-0-	-391 B	-0-	74	1	1302	3	N	-0-			-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	70	1	1364	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	74	1	1598	3	N	-0-			-0-

PRONGER A		WELL #:		1	RRCID -> 027710		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486	-	3026
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	465	1	338	3	N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	450	1	384	3	N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	465	1	393	3	N	-0-			-0-
01	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	465	1	309	3	N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	435	1	379	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	465	1	430	3	N	-0-			-0-

RACOL		WELL #:		1	RRCID -> 027717		COMPL. DATE 09/12/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	74	1	1358	3	N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	72	1	1315	3	N	-0-			-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	74	1	1363	3	N	-0-			-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	74	1	1368	3	N	-0-			-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	70	1	1269	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1426 N	1425	-0-	-1 B	-0-	74	1	1351	3	N	-0-			-0-

RAINEY		WELL #:		1	RRCID -> 027718		COMPL. DATE 08/08/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
01	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
02	2001 N	1979	-0-	-22 B	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2139 N	2121	-0-	-18 B	-0-	2121	3			N	-0-			-0-

RAND		WELL #:		1	RRCID -> 027719		COMPL. DATE 12/14/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	5270 N	3365	-0-	-1905 B	-0-	3365	3			N	-0-			-0-
11	4980 N	4808	-0-	-172 B	-0-	4808	3			N	-0-			-0-
12	5137 N	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	3			N	-0-			-0-
01	3379 N	3114	-0-	-265 B	-0-	3114	3			N	-0-			-0-
02	4640 N	4368	-0-	-272 B	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	5166 N	5166	-0-	-0- B	-0-	5166	3			N	-0-			-0-

REID		WELL #:		1	RRCID -> 027720		COMPL. DATE 01/01/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	217 N	1600	-0-	1383 B	-3770	1600	3			N	-0-			-0-
11	480 N	1371	-0-	891 B	-2879	1371	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	2083	-0-	533 B	-2346	2083	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1083	-0-	-529 B	-2346	1083	3			N	-0-			-0-
02	1334 N	2288	-0-	954 B	-1392	2288	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1392								
03	2077 N	13	-0-	-2064 B	-0-	13	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
RIFFE		WELL #: 1		RRCID -> 027725		COMPL. DATE 07/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-	-0-	
11	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 3	N	-0-	-0-	
12	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-	-0-	
01	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 3	N	-0-	-0-	
02	493 N	372	-0-	-121 B	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 3	N	-0-	-0-	

RIZPAH		WELL #: 1		RRCID -> 027728		COMPL. DATE 07/05/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	1994	-0-	-106 B	-0-	1994 2	N	-0-	-0-	
12	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 2	N	-0-	-0-	
01	2139 N	2092	-0-	-47 B	-0-	2092 2	N	-0-	-0-	
02	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2139 N	2093	-0-	-46 B	-0-	2093 2	N	-0-	-0-	

ROSALIND		WELL #: 1		RRCID -> 027729		COMPL. DATE 10/22/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-	-0-	
11	630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584 2	N	-0-	-0-	
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
01	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 2	N	-0-	-0-	
02	551 N	442	-0-	-109 B	-0-	442 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559 2	N	-0-	-0-	

ROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 027730		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-	-0-	
11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 2	N	-0-	-0-	
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2	N	-0-	-0-	
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2	N	-0-	-0-	

RUNYAN		WELL #: 1		RRCID -> 027732		COMPL. DATE 11/03/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-	-0-	
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-	-0-	
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-	-0-	
02	406 N	392	-0-	-14 B	-0-	392 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 2	N	-0-	-0-	

SAME		WELL #: 1		RRCID -> 027735		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3	N	-0-	-0-	
11	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3	N	-0-	-0-	
12	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 3	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772 3	N	-0-	-0-	
02	1711 N	1606	-0-	-105 B	-0-	1606 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1798 N	1680	-0-	-118 B	-0-	1680 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
SANDEFER		WELL #: 1		RRCID -> 027737		COMPL. DATE 04/06/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
11	1290 N	693	-0-	-597 B	-0-	693	3			N	-0-			-0-
12	1240 N	151	-0-	-1089 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	620	-0-	-620 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-			-0-

SCHULBERG		WELL #: 1		RRCID -> 027739		COMPL. DATE 06/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	464 N	452	-0-	-12 B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-			-0-

SEATON		WELL #: 1		RRCID -> 027740		COMPL. DATE 06/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	3100 N	3007	-0-	-93 B	-0-	3007	3			N	-0-			-0-
11	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3			N	-0-			-0-
12	3286 N	3047	-0-	-239 B	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
01	3007 N	2022	-0-	-985 B	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
02	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3			N	-0-			-0-

SHER		WELL #: 1		RRCID -> 027743		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SIMONE		WELL #: 1		RRCID -> 027747		COMPL. DATE 06/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1054 N	997	-0-	-57 B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-			-0-
12	1147 N	1044	-0-	-103 B	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
01	992 N	504	-0-	-488 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-

SIMONSON		WELL #: 1		RRCID -> 027748		COMPL. DATE 12/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-			-0-
11	900 N	845	-0-	-55 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
12	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
01	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
02	812 N	797	-0-	-15 B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 027749		COMPL. DATE 03/30/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-			-0-

SMOKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027751		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870						
10	4839 N	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
11	4414 N	4414	-0-	-0- B	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
12	4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
01	4836 N	4440	-0-	-396 B	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
02	4263 N	4095	-0-	-168 B	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	4464 N	4355	-0-	-109 B	-0-	4355	2			N	-0-			-0-

SPIVEY A		WELL #: 1		RRCID -> 027752		COMPL. DATE 02/08/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
11	1590 N	1512	-0-	-78 B	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	757	-0-	-1010 B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	7	-0-	-1698 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	1450 N	298	-0-	-1152 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3			N	-0-			-0-

SQUINT		WELL #: 1		RRCID -> 027753		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
01	1736 N	1629	-0-	-107 B	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
02	1595 N	1506	-0-	-89 B	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-

STEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027754		COMPL. DATE 04/23/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1137	-0-	-123 B	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	2			N	-0-			-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 027755		COMPL. DATE 01/17/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
STOFER		WELL #: 1		RRCID -> 027757		COMPL. DATE 09/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1382	-0-	-39 B	-0-	1382	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1550 N	1420	-0-	-130 B	-0-	1420	2	N	-0-		-0-

SUE		WELL #: 1		RRCID -> 027758		COMPL. DATE 10/06/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1231	-0-	-119 B	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1164	-0-	-231 B	-0-	1164	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1170	-0-	-194 B	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
02	1189 N	1113	-0-	-76 B	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2	N	-0-		-0-

SUMNER		WELL #: 1		RRCID -> 027759		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
11	1710 N	1582	-0-	-128 B	-0-	1582	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	1605	3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1447	-0-	-90 B	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1705 N	1511	-0-	-194 B	-0-	1511	3	N	-0-		-0-

SWENY		WELL #: 1		RRCID -> 027760		COMPL. DATE 10/10/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1240 N	1081	-0-	-159 B	-0-	1081	3	N	-0-		-0-

TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 027762		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
02	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3	N	-0-		-0-

THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 027765		COMPL. DATE 09/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
TINA		WELL #: 1		RRCID -> 027766		COMPL. DATE 07/29/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	3901	-0-	1001 B	1001	377	1	3524	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1001												
*03	3100 N	6195	-0-	3095 B	4096	403	1	5792	3	N	-0-					-0-

TORP		WELL #: 1		RRCID -> 027767		COMPL. DATE 06/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1256	-0-	-77 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	1218	-0-	-29 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1333 N	1246	-0-	-87 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TRUDY		WELL #: 1		RRCID -> 027768		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1665	-0-	-40 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1736 N	1636	-0-	-100 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TRUMBELL		WELL #: 1		RRCID -> 027769		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1612 N	999	-0-	-613 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TWO GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 027770		COMPL. DATE 08/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1245	-0-	-45 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1218 N	1190	-0-	-28 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

VANDERPLOEG		WELL #: 1		RRCID -> 027771		COMPL. DATE 08/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	978	-0-	-42 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	957 N	926	-0-	-31 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
VAU		WELL #: 1		RRCID -> 027772		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4836	N	3155	-0-	-1681	B	-0-	3155	3		N	-0-			-0-
11	4674	N	4674	-0-	-0-	B	-0-	4674	3		N	-0-			-0-
12	4654	N	4654	-0-	-0-	B	-0-	4654	3		N	-0-			-0-
01	3162	N	2995	-0-	-167	B	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
02	4524	N	4160	-0-	-364	B	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	4761	N	4761	-0-	-0-	B	-0-	4761	3		N	-0-			-0-

VAU		WELL #: 2		RRCID -> 027773		COMPL. DATE 08/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	2697	N	1454	-0-	-1243	B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
11	2460	N	2139	-0-	-321	B	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	2285	-0-	-133	B	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2528	3		N	-0-			-0-

VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 027774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7051		PERF. 2720 - 2848			
10	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	868	N	415	-0-	-453	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-

WALLS		WELL #: 1		RRCID -> 027775		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
01	992	N	931	-0-	-61	B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
02	928	N	878	-0-	-50	B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	961	N	929	-0-	-32	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-

WANDA		WELL #: 1		RRCID -> 027777		COMPL. DATE 10/28/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
01	806	N	794	-0-	-12	B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	812	N	744	-0-	-68	B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	837	N	772	-0-	-65	B	-0-	772	2		N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027780		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
WICKLINE		WELL #: 1		RRCID -> 027781		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	522 N	505	-0-	-17 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

WIGINTON		WELL #: C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023 N	592	-0-	-431 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

WILLCLO		WELL #: 4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	725 N	724	-0-	-1 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-

WINTER		WELL #: 1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	2480 N	2248	-0-	-232 B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2340 N	2071	-0-	-269 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2170 N	1912	-0-	-258 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	1962	-0-	-301 B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

WITT		WELL #: C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WITT		WELL #: E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054 N	823	-0-	-231 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
WITTER A		WELL #: 1		RRCID -> 027796		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-	-0-	
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719 2	N	-0-	-0-	
12	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-	-0-	
01	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 2	N	-0-	-0-	
02	696 N	671	-0-	-25 B	-0-	671 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	806 N	637	-0-	-169 B	-0-	637 2	N	-0-	-0-	

WITTER B		WELL #: 4		RRCID -> 027799		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-	-0-	
11	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 2	N	-0-	-0-	
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746 2	N	-0-	-0-	
02	725 N	721	-0-	-4 B	-0-	721 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701 2	N	-0-	-0-	

WITTER B		WELL #: 5		RRCID -> 027800		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-	-0-	
11	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 2	N	-0-	-0-	
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-	-0-	
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-	-0-	
02	638 N	635	-0-	-3 B	-0-	635 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663 2	N	-0-	-0-	

WORD A		WELL #: 1		RRCID -> 027801		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-	-0-	
11	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-	-0-	
12	1736 N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718 3	N	-0-	-0-	
01	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3	N	-0-	-0-	
02	1595 N	1589	-0-	-6 B	-0-	1589 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1705 N	1695	-0-	-10 B	-0-	1695 3	N	-0-	-0-	

WOOLRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027802		COMPL. DATE 08/23/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-	-0-	
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-	-0-	
12	806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762 3	N	-0-	-0-	
01	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3	N	-0-	-0-	
02	754 N	703	-0-	-51 B	-0-	703 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	775 N	676	-0-	-99 B	-0-	676 3	N	-0-	-0-	

ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027931		COMPL. DATE 10/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3	N	-0-	-0-	
11	2040 N	2024	-0-	-16 B	-0-	2024 3	N	-0-	-0-	
12	2139 N	2101	-0-	-38 B	-0-	2101 3	N	-0-	-0-	
01	2139 N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064 3	N	-0-	-0-	
02	1943 N	1896	-0-	-47 B	-0-	1896 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2108 N	2045	-0-	-63 B	-0-	2045 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
ATKINS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027932		COMPL. DATE 10/17/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

BERTHA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027933		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK		WELL #: 9		RRCID -> 027940		COMPL. DATE 04/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	3193 N	3106	-0-	-87 B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	2949	-0-	-51 B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2981	-0-	-119 B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
02	2842 N	2791	-0-	-51 B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3038 N	2943	-0-	-95 B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK		WELL #: 10		RRCID -> 027941		COMPL. DATE 04/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	1922 N	1884	-0-	-38 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK		WELL #: 14		RRCID -> 027944		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1073 N	993	-0-	-80 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1085 N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK		WELL #: 15		RRCID -> 027945		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200						
10	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	806 N	513	-0-	-293 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	609 N	426	-0-	-183 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	589 N	324	-0-	-265 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BIVINS KK		WELL #: 16		RRCID -> 027946		COMPL. DATE 06/14/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	77	-0-	-97 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	

BIVINS KK		WELL #: 19		RRCID -> 027947		COMPL. DATE 02/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-	-0-	
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-	-0-	

BONEY B		WELL #: 1		RRCID -> 027948		COMPL. DATE 10/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3	N	-0-	-0-	
11	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571 3	N	-0-	-0-	
12	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591 3	N	-0-	-0-	
01	2635 N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519 3	N	-0-	-0-	
02	2494 N	2242	-0-	-252 B	-0-	2242 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2604 N	2367	-0-	-237 B	-0-	2367 3	N	-0-	-0-	

BRIDWELL E		WELL #: 1		RRCID -> 027950		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-	-0-	
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-	-0-	
01	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
02	522 N	515	-0-	-7 B	-0-	515 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-	-0-	

BROWDER C		WELL #: 1		RRCID -> 027951		COMPL. DATE 12/26/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3	N	-0-	-0-	
11	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-	-0-	
12	1736 N	1655	-0-	-81 B	-0-	1655 3	N	-0-	-0-	
01	1736 N	1537	-0-	-199 B	-0-	1537 3	N	-0-	-0-	
02	1508 N	1481	-0-	-27 B	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1643 N	1468	-0-	-175 B	-0-	1468 3	N	-0-	-0-	

BUZZARD B		WELL #: 1		RRCID -> 027953		COMPL. DATE 01/12/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1612 N	1404	-0-	-208 B	-0-	74 1	1330 3	N	-0-	
11	1710 N	1487	-0-	-223 B	-0-	72 1	1415 3	N	-0-	
12	1860 N	999	-0-	-861 B	-0-	74 1	925 3	N	-0-	
01	1395 N	962	-0-	-433 B	-0-	74 1	888 3	N	-0-	
02	1450 N	1344	-0-	-106 B	-0-	70 1	1274 3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	74 1	1204 3	N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
11	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	891	-0-	-163 B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
02	957 N	730	-0-	-227 B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1116 N	727	-0-	-389 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 -	3200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
01	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
02	551 N	537	-0-	-14 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
02	638 N	625	-0-	-13 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
01	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	620 N	564	-0-	-56 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 027964		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-	-0-	
11	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 2	N	-0-	-0-	
12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	760	-0-	-139 B	-0-	760 2	N	-0-	-0-	
02	870 N	763	-0-	-107 B	-0-	763 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	868 N	771	-0-	-97 B	-0-	771 2	N	-0-	-0-	

EVA		WELL #: 1		RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-	-0-	
11	1680 N	1646	-0-	-34 B	-0-	1646 3	N	-0-	-0-	
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-	-0-	
01	1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713 3	N	-0-	-0-	
02	1595 N	1570	-0-	-25 B	-0-	1570 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-	-0-	

FREI		WELL #: 1		RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-	-0-	
02	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598 3	N	-0-	-0-	

GIBNER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027970		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	696	-0-	-324 B	-0-	696 3	N	-0-	-0-	
12	1023 N	369	-0-	-654 B	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	300	-0-	-847 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
02	667 N	196	-0-	-471 B	-0-	196 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	207	-0-	-165 B	-0-	207 3	N	-0-	-0-	

GORMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027971		COMPL. DATE 04/13/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-	-0-	
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	961 N	879	-0-	-82 B	-0-	879 3	N	-0-	-0-	
01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-	-0-	
02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	

GUY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 01/02/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1891 N	1888	-0-	-3 B	-0-	1888 3	N	-0-	-0-	
11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1938	-0-	-15 B	-0-	1938 3	N	-0-	-0-	
01	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-	-0-	
02	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1953 N	1930	-0-	-23 B	-0-	1930 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
HAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 027973		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3020 - 3050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
HARDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027974		COMPL. DATE 10/28/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	434 N	14	-0-	-420 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	406 N	36	-0-	-370 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
HENDERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027978		COMPL. DATE 09/18/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	1302 N	1092	-0-	-210 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	436	-0-	-1004 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	992 N	386	-0-	-606 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	423	-0-	-662 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
HOSPITAL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027980		COMPL. DATE 11/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1257	-0-	-14 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1189 N	1160	-0-	-29 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
LUCILLE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027985		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	638 N	619	-0-	-19 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	682 N	622	-0-	-60 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 027986		COMPL. DATE 09/10/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1740 N	1693	-0-	-47 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1860 N	1793	-0-	-67 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MASON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027987		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-

MEADOR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027990		COMPL. DATE 05/24/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
12	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 3		N	-0-			-0-
01	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-

MORRIS -M-		WELL #: 1		RRCID -> 027991		COMPL. DATE 09/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	3764 N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764 3		N	-0-			-0-
11	3630 N	3613	-0-	-17 B	-0-	3613 3		N	-0-			-0-
12	3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736 3		N	-0-			-0-
01	3751 N	3728	-0-	-23 B	-0-	3728 3		N	-0-			-0-
02	3490 N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3751 N	3727	-0-	-24 B	-0-	3727 3		N	-0-			-0-

NOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-

ORLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
02	986 N	960	-0-	-26 B	-0-	960 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023 2		N	-0-			-0-

PARKER -L-		WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
01	837 N	825	-0-	-12 B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY PEARL -A-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 027996	COMPL. DATE 08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		2449 N	2413	-0-	-36 B	-0-	2413 3	N	-0-			-0-
11		2430 N	2330	-0-	-100 B	-0-	2330 3	N	-0-			-0-
12		2480 N	2395	-0-	-85 B	-0-	2395 3	N	-0-			-0-
01		2418 N	2350	-0-	-68 B	-0-	2350 3	N	-0-			-0-
02		2262 N	2189	-0-	-73 B	-0-	2189 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2387 N	2329	-0-	-58 B	-0-	2329 3	N	-0-			-0-
		SHERMAN -B-		WELL #: 1	RRCID -> 028001	COMPL. DATE 08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1953 N	1939	-0-	-14 B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1915	-0-	-7 B	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1891	-0-	-62 B	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
02		1798 N	1764	-0-	-34 B	-0-	1764 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	1873	-0-	-49 B	-0-	1873 3	N	-0-			-0-
		SWENY -A-		WELL #: 1	RRCID -> 028004	COMPL. DATE 02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
12		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1183	-0-	-398 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
02		1334 N	1285	-0-	-49 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	978	-0-	-572 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
		WITTER -C-		WELL #: 1	RRCID -> 028011	COMPL. DATE 06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
11		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
12		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-			-0-
01		868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846 2	N	-0-			-0-
02		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2	N	-0-			-0-
		DULIN		WELL #: 1	RRCID -> 028035	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 -	3385		
10		3296 N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296 2	N	-0-			-0-
11		3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 2	N	-0-			-0-
12		3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 2	N	-0-			-0-
01		3286 N	3196	-0-	-90 B	-0-	3196 2	N	-0-			-0-
02		3045 N	2956	-0-	-89 B	-0-	2956 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3224 N	3131	-0-	-93 B	-0-	3131 2	N	-0-			-0-
		TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #: 1	RRCID -> 028197	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3627 N	2395	-0-	-1232 B	-0-	2395 3	N	-0-		-0-	
11	3480 N	3023	-0-	-457 B	-0-	3023 3	N	-0-		-0-	
12	3596 N	3507	-0-	-89 B	-0-	3507 3	N	-0-		-0-	
01	2387 N	1994	-0-	-393 B	-0-	1994 3	N	-0-		-0-	
02	2929 N	2816	-0-	-113 B	-0-	2816 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080
10	2418 N	2312	-0-	-106 B	-0-	2312 3	N	-0-		-0-	
11	2490 N	2237	-0-	-253 B	-0-	2237 3	N	-0-		-0-	
12	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 3	N	-0-		-0-	
01	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 3	N	-0-		-0-	
02	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2542 N	2517	-0-	-25 B	-0-	2517 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3	N	-0-		-0-	
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-		-0-	
12	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	961	-0-	-217 B	-0-	961 3	N	-0-		-0-	
02	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1271 N	537	-0-	-734 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-		-0-	
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-	
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DRAW		WELL #: 2		RRCID -> 053259		COMPL. DATE 08/14/1972		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 3150 - 3318					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-		79	3		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		52	3		N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-		350	3		N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-		759	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-		995	3		N	-0-			-0-

FREE		WELL #: 10		RRCID -> 053299		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2752 - 2891					
10	3188 N	3188	-0-	-0-	B	-0-		3188	2		N	-0-			-0-
11	3070 N	3070	-0-	-0-	B	-0-		3070	2		N	-0-			-0-
12	3472 N	3461	-0-	-11	B	-0-		3461	2		N	-0-			-0-
01	3193 N	2881	-0-	-312	B	-0-		2881	2		N	-0-			-0-
02	2958 N	2609	-0-	-349	B	-0-		2609	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3472 N	2815	-0-	-657	B	-0-		2815	2		N	-0-			-0-

PRICE L. M.		WELL #: 2		RRCID -> 063853		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3052 - 3357					
10	3596 N	3410	-0-	-186	B	-0-		3410	3		N	-0-			-0-
11	3377 N	3377	-0-	-0-	B	-0-		3377	3		N	-0-			-0-
12	3906 N	3436	-0-	-470	B	-0-		3436	3		N	-0-			-0-
01	3410 N	1808	-0-	-1602	B	-0-		1808	3		N	-0-			-0-
02	3277 N	3032	-0-	-245	B	-0-		3032	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	3750 N	3750	-0-	-0-	B	-0-		3750	3		N	-0-			-0-

WALSH		WELL #: 2		RRCID -> 070305		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3036 - 3306					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KOOS		WELL #: 2		RRCID -> 070677		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3417		PERF. 3268 - 3288					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BOSS		WELL #: 2		RRCID -> 073507		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2810 - 2930					
10	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-		1131	3		N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-		1011	3		N	-0-			-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-		1099	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1063	-0-	-53	B	-0-		1063	3		N	-0-			-0-
02	986 N	888	-0-	-98	B	-0-		888	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1085 N	887	-0-	-198	B	-0-		887	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GILMORE		WELL #: 2		RRCID -> 074653		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2917 - 3005					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
11	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2			N	-0-				-0-
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-				-0-
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-				-0-
02	522 N	513	-0-	-9 B	-0-	513	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2			N	-0-				-0-

ALEX		WELL #: 2		RRCID -> 074807		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3012 - 3086					
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-				-0-
11	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3			N	-0-				-0-
12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-				-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-				-0-

HOLLOMAN		WELL #: 2		RRCID -> 076085		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2731 - 2910					
10	2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-				-0-
11	2850 N	2525	-0-	-325 B	-0-	2525	3			N	-0-				-0-
12	2852 N	2495	-0-	-357 B	-0-	2495	3			N	-0-				-0-
01	2852 N	2468	-0-	-384 B	-0-	2468	3			N	-0-				-0-
02	2436 N	2242	-0-	-194 B	-0-	2242	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2480 N	2379	-0-	-101 B	-0-	2379	3			N	-0-				-0-

CLUCK -E-		WELL #: 1		RRCID -> 079404		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3062 - 3201					
10	5188 N	5188	-0-	-0- B	-0-	5188	3			N	-0-				-0-
11	5100 N	4876	-0-	-224 B	-0-	4876	3			N	-0-				-0-
12	5196 N	5196	-0-	-0- B	-0-	5196	3			N	-0-				-0-
01	5177 N	4872	-0-	-305 B	-0-	4872	3			N	-0-				-0-
02	4727 N	4349	-0-	-378 B	-0-	4349	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	5208 N	4783	-0-	-425 B	-0-	4783	3			N	-0-				-0-

LOUISE		WELL #: 5		RRCID -> 080093		COMPL. DATE 12/10/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2646 - 3335					
10	3100 N	3308	-0-	208 B	652	3308	3			N	-0-				-0-
11	2933 N	2281	-0-	-652 B	-0-	2281	3			N	-0-				-0-
12	3570 R	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	3			N	-0-				-0-
01	3565 #	2784	-0-	-781 B	-781	2784	3			N	-0-				-0-
02	3335 #	2767	-0-	-568 B	-1349	2767	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1349											
03	3565 #	2250	-0-	-1315 B	-2664	2250	3			N	-0-				-0-

TIBBETTS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090599		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2764 - 2914					
10	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-				-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-				-0-
12	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-				-0-
01	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-				-0-
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2940 - 3067		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-		57 3			N	-0-			-0-

IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2992 - 3202		
10	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3				N	-0-			-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3				N	-0-			-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3				N	-0-			-0-
01	1798 N	1566	-0-	-232 B	-0-	1566 3				N	-0-			-0-
02	1595 N	1312	-0-	-283 B	-0-	1312 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1674 N	1345	-0-	-329 B	-0-	1345 3				N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2846 - 2975		
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2				N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2				N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2				N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2				N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2				N	-0-			-0-

COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3012 - 3056		
10	3498 N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498 3				N	-0-			-0-
11	3480 N	3387	-0-	-93 B	-0-	3387 3				N	-0-			-0-
12	3472 N	3455	-0-	-17 B	-0-	3455 3				N	-0-			-0-
01	3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 3				N	-0-			-0-
02	3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455 3				N	-0-			-0-

EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2991 - 3138		
10	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3				N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3				N	-0-			-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3				N	-0-			-0-
01	1209 N	314	-0-	-895 B	-0-	314 3				N	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1581 N	312	-0-	-1269 B	-0-	312 3				N	-0-			-0-

NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008		
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3				N	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3				N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3				N	-0-			-0-
01	744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692 3				N	-0-			-0-
02	725 N	676	-0-	-49 B	-0-	676 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
CAMERON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 111020		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-

WILMETH		WELL #: 2		RRCID -> 111021		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898	
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-	-0-
01	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2	N	-0-	-0-
02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-	-0-

BIVENS -L-		WELL #: 2		RRCID -> 114176		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200	
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-	-0-
11	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3	N	-0-	-0-
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-	-0-
01	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757 3	N	-0-	-0-
02	696 N	689	-0-	-7 B	-0-	689 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 3	N	-0-	-0-

HAMMOND		WELL #: 2		RRCID -> 116506		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872	
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-	-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268 3	N	-0-	-0-
02	1218 N	1191	-0-	-27 B	-0-	1191 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-	-0-

JACKSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 117654		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112	
10	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3	N	-0-	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		N	-0-	-0-
12	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547 3	N	-0-	-0-
01	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-	-0-
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-	-0-

CRAIG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 124859		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PREUND		WELL #:		2	RRCID ->	125968	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2620 - 2880	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

LUCK		WELL #:		2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 - 3136	
10	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260 3		N	-0-	-0-	
11	1230 N	1186	-0-	-44	B	-0-	1186 3		N	-0-	-0-	
12	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245 3		N	-0-	-0-	
01	1271 N	1248	-0-	-23	B	-0-	1248 3		N	-0-	-0-	
02	1160 N	1100	-0-	-60	B	-0-	1100 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1240 N	1158	-0-	-82	B	-0-	1158 3		N	-0-	-0-	

EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200	
10	3850 N	3850	-0-	-0-	B	-0-	3850 3		N	-0-	-0-	
11	3840 N	3578	-0-	-262	B	-0-	3578 3		N	-0-	-0-	
12	3813 N	3720	-0-	-93	B	-0-	3720 3		N	-0-	-0-	
01	3844 N	3542	-0-	-302	B	-0-	3542 3		N	-0-	-0-	
02	3451 N	3217	-0-	-234	B	-0-	3217 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3720 N	3359	-0-	-361	B	-0-	3359 3		N	-0-	-0-	

BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 - 3142	
10	2511 N	374	-0-	-2137	B	-0-	7 1	367 3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3084	-0-	84	B	84	65 1	3019 3	N	-0-	-0-	
12	2667 N	2583	-0-	-84	B	-0-	74 1	2509 3	N	-0-	-0-	
01	2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-	74 1	2425 3	N	-0-	-0-	
02	2987 #	2345	-0-	-642	B	-642	70 1	2275 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-642								
03	3193 #	2393	-0-	-800	B	-1442	74 1	2319 3	N	-0-	-0-	

LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854	
10	1488 N	1346	-0-	-142	B	-0-	74 1	1272 3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1224	-0-	-186	B	-0-	72 1	1152 3	N	-0-	-0-	
12	1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	74 1	1263 3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1277	-0-	-56	B	-0-	74 1	1203 3	N	-0-	-0-	
02	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1191 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1333 N	1324	-0-	-9	B	-0-	74 1	1250 3	N	-0-	-0-	

ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2864 - 3140	
10	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 3		N	-0-	-0-	
12	434 N	421	-0-	-13	B	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	372	-0-	-62	B	-0-	372 3		N	-0-	-0-	
02	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	434 N	395	-0-	-39	B	-0-	395 3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3011 - 3345				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-				-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-				-0-
12	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-				-0-
01	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-				-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	510	-0-	-389 B	-0-	510	3			N	-0-				-0-

PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878 - 2948				
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-				-0-

KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313				
10	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-				-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-				-0-
12	2232 N	1313	-0-	-919 B	-0-	1313	3			N	-0-				-0-
01	1891 N	1712	-0-	-179 B	-0-	1712	3			N	-0-				-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-				-0-

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666				
10	2976 N	2904	-0-	-72 B	-0-	2904	2			N	-0-				-0-
11	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-				-0-
12	2976 N	2932	-0-	-44 B	-0-	2932	2			N	-0-				-0-
01	2914 N	2786	-0-	-128 B	-0-	2786	2			N	-0-				-0-
02	2697 N	2162	-0-	-535 B	-0-	2162	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2945 N	2179	-0-	-766 B	-0-	2179	2			N	-0-				-0-

BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194				
10	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-				-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-				-0-
12	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-				-0-
01	1984 N	1844	-0-	-140 B	-0-	1844	3			N	-0-				-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2077 N	1668	-0-	-409 B	-0-	1668	3			N	-0-				-0-

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994				
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-				-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-				-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-				-0-
01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-				-0-
02	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
RENTIE		WELL #: 4		RRCID -> 145140		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 2730 - 2760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
12	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
01	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-			-0-

WITT -H-		WELL #: 1-R		RRCID -> 146309		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3240 - 3268				
10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
01	1829 N	1609	-0-	-220 B	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	1443	-0-	-572 B	-0-	1443	3			N	-0-			-0-

BUSH -X-		WELL #: 3		RRCID -> 146369		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2655 - 2714				
10	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1524	-0-	-88 B	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
02	1102 N	921	-0-	-181 B	-0-	921	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	1370	-0-	-459 B	-0-	1370	3			N	-0-			-0-

HAL		WELL #: 1R		RRCID -> 148081		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3200				
10	2325 N	2283	-0-	-42 B	-0-	2283	3			N	-0-			-0-
11	2430 N	1899	-0-	-531 B	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
01	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2449 N	2245	-0-	-204 B	-0-	2245	3			N	-0-			-0-

CRAIG -H-		WELL #: 2		RRCID -> 149732		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2798 - 2919				
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-

WITT -F-		WELL #: 2		RRCID -> 149734		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 3160 - 3306				
10	3075 N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-			-0-
11	2970 N	1552	-0-	-1418 B	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
12	3069 N	328	-0-	-2741 B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	3842 N	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	3			N	-0-			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2982 -	3129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-

LUNDBERG		WELL #:		4	RRCID ->	152881	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2742 -	3463		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED								11/05/2015 -						

HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3066 -	3194		
10	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-

LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3037 -	3156		
10	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
11	1440 N	1318	-0-	-122 B	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1405	-0-	-21 B	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
02	1276 N	1248	-0-	-28 B	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1395 N	1273	-0-	-122 B	-0-	1273	3			N	-0-			-0-

SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 -	3134		
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
01	1519 N	1282	-0-	-237 B	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
02	1305 N	1286	-0-	-19 B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1364 N	1353	-0-	-11 B	-0-	1353	3			N	-0-			-0-

PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2772 -	2870		
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	465	1	808	2	N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	450	1	469	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	973	-0-	-453 B	-0-	465	1	508	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	405	1	866	2	N	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	360	1	898	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	405	1	1010	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	74	1	315	3	N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	72	1	149	3	N	-0-	-0-
12	403 N	279	-0-	-124 B	-0-	74	1	205	3	N	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	74	1	735	3	N	-0-	-0-
02	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	70	1	742	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	74	1	802	3	N	-0-	-0-

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-	-0-
11	480 N	453	-0-	-27 B	-0-	453	2			N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-	-0-
01	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-	-0-

WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371
10	3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	3			N	-0-	-0-
11	4530 N	3872	-0-	-658 B	-0-	3872	3			N	-0-	-0-
12	4278 N	2422	-0-	-1856 B	-0-	2422	3			N	-0-	-0-
01	3937 N	3230	-0-	-707 B	-0-	3230	3			N	-0-	-0-
02	4250 N	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	4446 N	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	3			N	-0-	-0-

PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-	-0-
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-	-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3			N	-0-	-0-

BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3274
10	5368 R	3663	-0-	-1705 B	-0-	3663	3			N	-0-	-0-
11	3600 #	3579	-0-	-21 B	-21	3579	3			N	-0-	-0-
12	3821 R	3842	-0-	-21 B	-0-	3842	3			N	-0-	-0-
01	3720 #	3444	-0-	-276 B	-276	3444	3			N	-0-	-0-
02	3480 #	3460	-0-	-20 B	-296	3460	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-296								
03	3844 #	3119	-0-	-725 B	-1021	3119	3			N	-0-	-0-

HITZ		WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2470 - 3070
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-	-0-
11	1470 N	1339	-0-	-131 B	-0-	1339	3			N	-0-	-0-
12	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	1519	3			N	-0-	-0-
01	1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588	3			N	-0-	-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3040 -	3379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3			N	-0-			-0-
11		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3			N	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3			N	-0-			-0-
01		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 3			N	-0-			-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3			N	-0-			-0-

DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2730 -	2938	
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2			N	-0-			-0-
11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2			N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2			N	-0-			-0-
01		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
02		290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2			N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 -	2973	
10		1829 N	1452	-0-	-377 B	-0-	1452 2			N	-0-			-0-
11		1560 N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462 2			N	-0-			-0-
12		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2			N	-0-			-0-
01		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 2			N	-0-			-0-
02		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494 2			N	-0-			-0-

SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 -	3200	
10		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3			N	-0-			-0-
11		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3			N	-0-			-0-
12		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 3			N	-0-			-0-
01		1674 N	1608	-0-	-66 B	-0-	1608 3			N	-0-			-0-
02		1624 N	1492	-0-	-132 B	-0-	1492 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1674 N	1583	-0-	-91 B	-0-	1583 3			N	-0-			-0-

LESTER		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 -	3170	
10		1209 N	1189	-0-	-20 B	-0-	1189 3			N	-0-			-0-
11		1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	1148 3			N	-0-			-0-
12		1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186 3			N	-0-			-0-
01		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3			N	-0-			-0-
02		1102 N	1066	-0-	-36 B	-0-	1066 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1178 N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035 3			N	-0-			-0-

CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 -	3290	
10		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3			N	-0-			-0-
11		1920 N	1208	-0-	-712 B	-0-	1208 3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1446	-0-	-228 B	-0-	1446 3			N	-0-			-0-
01		1488 N	1076	-0-	-412 B	-0-	1076 3			N	-0-			-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1457 N	814	-0-	-643 B	-0-	814 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
12		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	N	-0-		-0-
01		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3	N	-0-		-0-
02		957 N	628	-0-	-329 B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	633	-0-	-235 B	-0-	633	3	N	-0-		-0-

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366
10		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	2	N	-0-		-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2	N	-0-		-0-
12		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2	N	-0-		-0-
01		2449 N	2286	-0-	-163 B	-0-	2286	2	N	-0-		-0-
02		2204 N	2125	-0-	-79 B	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2294 N	2256	-0-	-38 B	-0-	2256	2	N	-0-		-0-

JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524
10		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
11		270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
01		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170
10		1178 N	240	-0-	-938 B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	862	-0-	-278 B	-0-	862	3	N	-0-		-0-
12		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3	N	-0-		-0-
01		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1268	-0-	-96 B	-0-	1268	3	N	-0-		-0-

SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400
10		2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3	N	-0-		-0-
11		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3	N	-0-		-0-
12		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3	N	-0-		-0-
01		2945 N	2790	-0-	-155 B	-0-	2790	3	N	-0-		-0-
02		2726 N	2703	-0-	-23 B	-0-	2703	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3100 N	3226	-0-	126 B	126	3226	3	N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 - 2922
10		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
11		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
01		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
02		145 N	122	-0-	-23 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MATHEWS -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 184803		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2980 - 3220		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3	N	-0-		-0-	
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-		-0-	
12	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1728	-0-	-70 B	-0-	1728	3	N	-0-		-0-	
02	1653 N	1586	-0-	-67 B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1736 N	1660	-0-	-76 B	-0-	1660	3	N	-0-		-0-	

THOR		WELL #: 1R		RRCID -> 184806		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2690 - 2930		
10	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3	N	-0-		-0-	
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-	
12	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3	N	-0-		-0-	
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-		-0-	
02	1566 N	1535	-0-	-31 B	-0-	1535	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	1624	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #: 1R		RRCID -> 185653		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2522 - 3222		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

HIGGS		WELL #: 1R		RRCID -> 188302		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2980 - 3185		
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-		-0-	
11	1710 N	1706	-0-	-4 B	-0-	1706	3	N	-0-		-0-	
12	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	1775	3	N	-0-		-0-	
01	1829 N	1617	-0-	-212 B	-0-	1617	3	N	-0-		-0-	
02	1653 N	1556	-0-	-97 B	-0-	1556	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1767 N	1711	-0-	-56 B	-0-	1711	3	N	-0-		-0-	

IVENS S		WELL #: 1R		RRCID -> 188877		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2946 - 3103		
10	1333 N	2	-0-	-1331 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-	
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3	N	-0-		-0-	
01	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-		-0-	
02	1624 N	1358	-0-	-266 B	-0-	1358	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1457 N	1329	-0-	-128 B	-0-	1329	3	N	-0-		-0-	

BIVINS DD		WELL #: 1RR		RRCID -> 188881		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2890 - 3027		
10	2046 N	368	-0-	-1678 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
11	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3	N	-0-		-0-	
12	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3	N	-0-		-0-	
01	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3	N	-0-		-0-	
02	2378 N	1960	-0-	-418 B	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2232 N	2079	-0-	-153 B	-0-	2079	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #: 1R		RRCID -> 193107		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 3568		PERF. 3180 - 3388						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	B	-0-	537	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	762	N	762	-0-	B	-0-	762	3		N	-0-					-0-

CLINE		WELL #: 1R		RRCID -> 194386		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3055 - 3280						
10	2201	N	2189	-0-	-12	B	-0-	2189	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2054	-0-	-106	B	-0-	2054	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2111	-0-	-90	B	-0-	2111	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1986	-0-	-215	B	-0-	1986	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1904	-0-	-68	B	-0-	1904	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2108	N	1845	-0-	-263	B	-0-	1845	3	N	-0-					-0-

EDGAR A		WELL #: 1R		RRCID -> 194432		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2971 - 3150						
10	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0	B	-0-	510	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0	B	-0-	530	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0	B	-0-	527	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0	B	-0-	495	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	529	N	529	-0-	-0	B	-0-	529	3	N	-0-					-0-

FLYR		WELL #: 2R		RRCID -> 194434		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3114 - 3220						
10	837	N	836	-0-	-1	B	-0-	836	3	N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	B	-0-	807	3	N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	B	-0-	823	3	N	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	B	-0-	825	3	N	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	B	-0-	755	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	837	N	804	-0-	-33	B	-0-	804	3	N	-0-					-0-

PEARSON		WELL #: 4R		RRCID -> 196430		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2719 - 2860						
10	2387	N	2271	-0-	-116	B	-0-	2271	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2130	-0-	-120	B	-0-	2130	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2243	-0-	-20	B	-0-	2243	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2154	-0-	-109	B	-0-	2154	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1985	-0-	-74	B	-0-	1985	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2232	N	2083	-0-	-149	B	-0-	2083	2	N	-0-					-0-

CARTRITE A		WELL #: 1R		RRCID -> 197610		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 3247		PERF. 3129 - 3247						
10	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	459	3	N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	445	3	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0	B	-0-	468	3	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0	B	-0-	486	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0	B	-0-	435	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	465	N	452	-0-	-13	B	-0-	452	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BIVINS KK		WELL #: 11R		RRCID -> 197739		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3472 N	3012	-0-	-460 B	-0-	3012 3	N	-0-		-0-
11	3150 N	2896	-0-	-254 B	-0-	2896 3	N	-0-		-0-
12	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263 3	N	-0-		-0-
01	3620 N	3620	-0-	-0- B	-0-	3620 3	N	-0-		-0-
02	3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	3350 N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350 3	N	-0-		-0-

VIRGIL A		WELL #: 1R		RRCID -> 197919		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153		
10	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1331	-0-	-199 B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1418	-0-	-318 B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1233	-0-	-441 B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1242	-0-	-34 B	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1426 N	1308	-0-	-118 B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-

TEXHOMA		WELL #: 1R		RRCID -> 200553		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892		
10	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1809	-0-	-82 B	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
02	1711 N	1629	-0-	-82 B	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1829 N	1683	-0-	-146 B	-0-	1683 2	N	-0-		-0-

ZOFNESS		WELL #: 1R		RRCID -> 200942		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400		
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #: 1R		RRCID -> 200955		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350		
10	7843 N	6637	-0-	-1206 B	-0-	957 1	5680 3	N	-0-	-0-
11	7350 N	5703	-0-	-1647 B	-0-	825 1	4878 3	N	-0-	-0-
12	7502 N	5751	-0-	-1751 B	-0-	858 1	4893 3	N	-0-	-0-
01	6807 N	6807	-0-	-0- B	-0-	957 1	5850 3	N	-0-	-0-
02	6785 N	6785	-0-	-0- B	-0-	957 1	5828 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	6887 N	6887	-0-	-0- B	-0-	990 1	5897 3	N	-0-	-0-

FILES		WELL #: 9		RRCID -> 202432		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062		
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	-0-
11	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 2		N	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2		N	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-	-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
CHIPERFIELD		WELL #:		1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	2391	-0-	-58 B	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
01	2511 N	2377	-0-	-134 B	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
02	2291 N	2170	-0-	-121 B	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2387 N	2285	-0-	-102 B	-0-	2285	2			N	-0-			-0-

GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300		
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-

BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200		
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-			-0-

BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 - 3000		
10	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
01	992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
02	551 N	530	-0-	-21 B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1085 N	709	-0-	-376 B	-0-	709	3			N	-0-			-0-

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 - 2978		
10	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
12	744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
01	744 N	679	-0-	-65 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02	638 N	606	-0-	-32 B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-

RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 - 2871		
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
01	620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
02	551 N	545	-0-	-6 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
WHITTUM		WELL #:		1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-	
11	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-		-0-	
12	1798 N	1671	-0-	-127 B	-0-	1671 3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1616	-0-	-58 B	-0-	1616 3	N	-0-		-0-	
02	1566 N	1541	-0-	-25 B	-0-	1541 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1674 N	1666	-0-	-8 B	-0-	1666 3	N	-0-		-0-	

MERRILL		WELL #:		1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895
10	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727 3	N	-0-		-0-	
11	3570 N	3522	-0-	-48 B	-0-	3522 3	N	-0-		-0-	
12	3763 N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763 3	N	-0-		-0-	
01	3813 N	3813	-0-	-0- B	-0-	3813 3	N	-0-		-0-	
02	3489 N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	3787 N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787 3	N	-0-		-0-	

SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320
10	2294 N	18	-0-	-2276 B	-0-	18 1	N	-0-		-0-	
11	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221 2	N	-0-		-0-	
12	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 2	N	-0-		-0-	
01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 2	N	-0-		-0-	
02	2146 N	2132	-0-	-14 B	-0-	2132 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3	N	-0-		-0-	

WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050
10	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815 3	N	-0-		-0-	
11	2880 N	2614	-0-	-266 B	-0-	2614 3	N	-0-		-0-	
12	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822 3	N	-0-		-0-	
01	2821 N	2662	-0-	-159 B	-0-	2662 3	N	-0-		-0-	
02	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2821 N	2568	-0-	-253 B	-0-	2568 3	N	-0-		-0-	

BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140
10	2945 N	2805	-0-	-140 B	-0-	2805 3	N	-0-		-0-	
11	2820 N	2721	-0-	-99 B	-0-	2721 3	N	-0-		-0-	
12	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835 3	N	-0-		-0-	
01	2790 N	2645	-0-	-145 B	-0-	2645 3	N	-0-		-0-	
02	2639 N	2499	-0-	-140 B	-0-	2499 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2821 N	2605	-0-	-216 B	-0-	2605 3	N	-0-		-0-	

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165
10	3770 N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770 3	N	-0-		-0-	
11	3720 N	3600	-0-	-120 B	-0-	3600 3	N	-0-		-0-	
12	3782 N	3711	-0-	-71 B	-0-	3711 3	N	-0-		-0-	
01	3782 N	3573	-0-	-209 B	-0-	3573 3	N	-0-		-0-	
02	3480 N	3310	-0-	-170 B	-0-	3310 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3720 N	3534	-0-	-186 B	-0-	3534 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 -	3150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4053 N	4053	-0-	-0- B	-0-		4053 3		N	-0-			-0-
11	3810 N	3776	-0-	-34 B	-0-		3776 3		N	-0-			-0-
12	3968 N	3791	-0-	-177 B	-0-		3791 3		N	-0-			-0-
01	4228 N	4228	-0-	-0- B	-0-		4228 3		N	-0-			-0-
02	3654 N	3484	-0-	-170 B	-0-		3484 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3782 N	3660	-0-	-122 B	-0-		3660 3		N	-0-			-0-

HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 -	2960
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-		1064 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	927	-0-	-123 B	-0-		927 2		N	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-		1107 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-		1044 2		N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-		971 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1116 N	1035	-0-	-81 B	-0-		1035 2		N	-0-			-0-

LUNDBERG		WELL #:		2	RRCID ->	276538	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3318 -	3410
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			10/20/2015 -	PLUGGED 10/20/15							

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 -	3172
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 -	3172
10	2976 N	2824	-0-	-152 B	-0-		62 1	2762 2	N	-0-			-0-
11	2820 N	1101	-0-	-1719 B	-0-		44 1	1057 2	N	-0-			-0-
12	2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-				N	-0-			-0-
01	2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1073 N	-0-	-0-	-1073 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-		6 1	159 2	N	2	2	8	-0-
							2 9						

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE		WELL #:		186540	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 -	3234
CRAIG		WELL #:		1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 -	3234
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6508									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-

W. C. PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 -	3297
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE		//CONT.//		186540							
CRAIG		WELL #:		2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3035 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DACO, INC.				196940							
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2816 - 2874
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-	
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		-0-	
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-	
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-		-0-	
02	493 N	491	-0-	-2 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CRABTREE		WELL #:		1	RRCID ->	104902	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2787 - 3000
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-	
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-		-0-	
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-		-0-	
02	493 N	473	-0-	-20 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
LASLEY, WALTER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2	N	-0-		-0-	
11	1560 N	1518	-0-	-42 B	-0-	1518 2	N	-0-		-0-	
12	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2	N	-0-		-0-	
01	1612 N	1494	-0-	-118 B	-0-	1494 2	N	-0-		-0-	
02	1479 N	1429	-0-	-50 B	-0-	1429 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1550 N	1504	-0-	-46 B	-0-	1504 2	N	-0-		-0-	

NORTON-CRAIG		WELL #:		1	RRCID ->	027836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1281	-0-	-129 B	-0-	1281 2	N	-0-		-0-	
12	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2	N	-0-		-0-	
01	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-		-0-	
02	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1383	-0-	-105 B	-0-	1383 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1210	-0-	-50 B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1216	-0-	-86 B	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
02	1160 N	1128	-0-	-32 B	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1226	-0-	-76 B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1543	-0-	-137 B	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1650	-0-	-55 B	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1636	-0-	-69 B	-0-	1636	2			N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
11	720 N	443	-0-	-277 B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	682 N	583	-0-	-99 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
01	651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
02	435 N	164	-0-	-271 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	83	-0-	-506 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	954	-0-	-66 B	-0-	954	2			N	-0-			-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
02	1218 N	1182	-0-	-36 B	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
11	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
01	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
02	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3080 -	3164
10	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1631	-0-	-109 B	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1657	-0-	-79 B	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1690	-0-	-77 B	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2		N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
COFFMAN, R. H.				1									
10	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
01	806 N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
02	754 N	751	-0-	-3 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02	696 N	681	-0-	-15 B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	060603	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3550 -	3558
10	682 N	6	-0-	-676 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3124 -	3208
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	57	-0-	-191 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042 - 3145
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	434 N	236	-0-	-198 B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-		

BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 - 3155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	496 N	308	-0-	-188 B	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	319 N	121	-0-	-198 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	61	-0-	-249 B	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-		

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489			RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692 - 2820
FUENTES		WELL #:		1104								
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-	-0-	-0-		

EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR		254415			RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
PAULUS		WELL #:		1								
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 2	N	-0-	-0-	-0-		

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701			RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
CHIPPERFIELD		WELL #:		1								
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. BRITNEY		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
			277925												
		WELL #:	1	RRCID ->	102336	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2996 - 3084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914					
10	1674 N	2482	-0-	808 B	-3422		2482	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	2388	-0-	-12 B	-3422		2388	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2486	-0-	6 B	-3416		2486	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	2486	-0-	6 B	-3410		2486	2			N	-0-			-0-
02	2320 N	1797	-0-	-523 B	-3410		1797	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3410								
03	2480 N	2476	-0-	-4 B	-0-		2476	2			N	-0-			-0-

MITCH & MITZIE		WELL #:	1B	RRCID ->	223457	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2939 - 3190					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

KELSEY		WELL #:	1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295					
10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-		1291	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1207	-0-	-83 B	-0-		1207	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1270	-0-	-63 B	-0-		1270	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-		1233	2			N	-0-			-0-
02	1160 N	1140	-0-	-20 B	-0-		1140	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1271 N	1201	-0-	-70 B	-0-		1201	2			N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2730 - 2903					
10	372 N	275	-0-	-97 B	-0-		275	2			N	-0-			-0-
11	270 N	207	-0-	-63 B	-0-		207	2			N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-		621	2			N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-		276	2			N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-		245	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	620 N	619	-0-	-1 B	-0-		619	2			N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2905 - 2950					
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-		671	3			N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-		637	3			N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8 B	-0-		643	3			N	-0-			-0-
01	682 N	631	-0-	-51 B	-0-		631	3			N	-0-			-0-
02	609 N	602	-0-	-7 B	-0-		602	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	651 N	638	-0-	-13 B	-0-		638	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			280632								
LACY, MEEK			WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4614 N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614 2	N	-0-		-0-	
11	4440 N	4403	-0-	-37 B	-0-	4403 2	N	-0-		-0-	
12	4588 N	4488	-0-	-100 B	-0-	4488 2	N	-0-		-0-	
01	4619 N	4415	-0-	-204 B	-0-	4415 2	N	-0-		-0-	
02	4263 N	3991	-0-	-272 B	-0-	3991 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4495 N	4273	-0-	-222 B	-0-	4273 2	N	-0-		-0-	

LACY, MEEK B			WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	789	-0-	-231 B	-0-	789 2	N	-0-		-0-	
12	1085 N	605	-0-	-480 B	-0-	605 2	N	-0-		-0-	
01	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	697 2	N	-0-		-0-	
02	754 N	722	-0-	-32 B	-0-	722 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-		-0-	

JOINER			WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3103 N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103 3	N	-0-		-0-	
11	3090 N	2974	-0-	-116 B	-0-	2974 3	N	-0-		-0-	
12	3131 N	3045	-0-	-86 B	-0-	3045 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	3042	-0-	-58 B	-0-	3042 3	N	-0-		-0-	
02	2871 N	2831	-0-	-40 B	-0-	2831 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3038 N	3020	-0-	-18 B	-0-	3020 3	N	-0-		-0-	

WELLS, J. C.			WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-	

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE			WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-		-0-	
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 3	N	-0-		-0-	
02	1073 N	1035	-0-	-38 B	-0-	1035 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-	

CLARK, J. G.			WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-	
11	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 3	N	-0-		-0-	
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
01	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
02	1740 N	748	-0-	-992 B	-0-	748 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HARGIS, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 3	N	-0-		-0-	
11	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 3	N	-0-		-0-	
12	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3	N	-0-		-0-	
01	2387 N	2155	-0-	-232 B	-0-	2155 3	N	-0-		-0-	
02	2233 N	1864	-0-	-369 B	-0-	1864 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2325 N	1777	-0-	-548 B	-0-	1777 3	N	-0-		-0-	
GILLISPIE, INC.				306349							
LOEBBER		WELL #:		1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 - 3290
10	1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108 2	N	-0-		-0-	
11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-	
12	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2	N	-0-		-0-	
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
H & L GAS CO.				341330							
MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	069925	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3129 - 3188
10	DELO PR	13	-0-	13 B	13	13 2	N	-0-		-0-	
11	DELO PR	51	-0-	51 B	64	51 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLAKE, A. B. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	118309	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	1305	PERF. 1188 - 1234
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
HIRSH		WELL #:		1A	RRCID ->	196434	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3104 - 3194
10	DELO PR	65	-0-	65 B	65	65 2	N	-0-		-0-	
11	DELO PR	228	-0-	228 B	293	228 2	N	-0-		-0-	
12	377 N	84	-0-	-293 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
BROWDER		WELL #:		1A	RRCID ->	220562	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3076 - 3146
10	DELO PR	318	-0-	318 B	318	318 2	N	-0-		-0-	
11	DELO PR	386	-0-	386 B	704	386 2	N	-0-		-0-	
12	897 N	193	-0-	-704 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC				341528										
HUDSON				WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	145 1	1464	3	N	-0-			-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	139 1	1407	3	N	-0-			-0-
12		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	146 1	1481	3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	142 1	1438	3	N	-0-			-0-
02		1508 N	1412	-0-	-96 B	-0-	127 1	1285	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1612 N	1492	-0-	-120 B	-0-	134 1	1358	3	N	-0-			-0-

TODD				WELL #:	1	RRCID ->	199362	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3304 - 3316	
10		1860 N	1804	-0-	-56 B	-0-	216 1	1588	3	N	-0-			-0-
11		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	181 1	1328	3	N	-0-			-0-
12		1829 N	965	-0-	-864 B	-0-	116 1	849	3	N	-0-			-0-
01		1798 N	992	-0-	-806 B	-0-	119 1	873	3	N	-0-			-0-
02		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	193 1	1419	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	205 1	1506	3	N	-0-			-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392										
PRONGER				WELL #:	1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222	
10		2666 #	2339	-0-	-327 B	-327	2339 3			N	-0-			-0-
11		2580 #	792	-0-	-1788 B	-2115	792 3			N	-0-			-0-
12		2604 N	1609	-0-	-995 B	-2115	1609 3			N	-0-			-0-
01		281 N	2396	-0-	2115 B	-0-	2396 3			N	-0-			-0-
02		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3			N	-0-			-0-

PRONGER				WELL #:	2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170	
10		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3			N	-0-			-0-
11		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3			N	-0-			-0-
12		1271 N	792	-0-	-479 B	-0-	792 3			N	-0-			-0-
01		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3			N	-0-			-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3			N	-0-			-0-

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436										
HART, H. B.				WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 - 4878	
10		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2			N	-0-			-0-
11		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 2			N	-0-			-0-
12		2480 N	2264	-0-	-216 B	-0-	2264 2			N	-0-			-0-
01		2325 N	2280	-0-	-45 B	-0-	2280 2			N	-0-			-0-
02		2088 N	2086	-0-	-2 B	-0-	2086 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2263 N	2230	-0-	-33 B	-0-	2230 2			N	-0-			-0-

DIANE & ONNA				WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3450 - 3450	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436													
HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1209 N	1114	-0-	-95 B	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1065	-0-	-45 B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	990	-0-	-126 B	-0-	990 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	688	-0-	-356 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1054 N	793	-0-	-261 B	-0-	793 2		N	-0-			-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127													

10		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
01		1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
02		1305 N	1289	-0-	-16 B	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	1380 2		N	-0-			-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042													

10		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		N	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
12		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
01		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
02		1015 N	956	-0-	-59 B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-

WINTERS WELL #: 1 RRCID -> 065208 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2996 - 3110													

10		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
11		570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
12		651 N	542	-0-	-109 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
01		682 N	589	-0-	-93 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
02		522 N	470	-0-	-52 B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368													

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033													

10		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
12		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
01		1891 N	1859	-0-	-32 B	-0-	1859 2		N	-0-			-0-
02		1740 N	1719	-0-	-21 B	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.// 357436												
REGINA		WELL #: 1		RRCID -> 112023		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3040 - 3150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	577 S	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-			-0-
11	530 S	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
12	549 S	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
01	589 S	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
02	534 S	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	574 S	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-

CHERRY		WELL #: 1		RRCID -> 119697		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3130 - 3166				
10	589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	818	-0-	-226 B	-0-	818	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 1 R		RRCID -> 128317		COMPL. DATE 07/07/1988		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3202 - 3212				
10	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1240 N	1146	-0-	-94 B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-

KIMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128329		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 3343		PERF. 3116 - 3120				
10	1333 N	1016	-0-	-317 B	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1073	-0-	-217 B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	937	-0-	-365 B	-0-	937	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	708	-0-	-315 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	677	-0-	-367 B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	930 N	730	-0-	-200 B	-0-	730	2			N	-0-			-0-

SEALY-SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 129295		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3115 - 3139				
10	868 N	330	-0-	-538 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
11	570 N	408	-0-	-162 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1395 N	1146	-0-	-249 B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-

HOLT, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 148991		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3027 - 3146				
10	589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
02	580 N	502	-0-	-78 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SPIVEY //CONT.// 357436												
WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
02	1073 N	790	-0-	-283 B	-0-	790 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	956	-0-	-129 B	-0-	956 2		N	-0-			-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162												
10	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1648	-0-	-150 B	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	1890 2		N	-0-			-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181												
10	3839 N	3839	-0-	-0- B	-0-	3839 2		N	-0-			-0-
11	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665 2		N	-0-			-0-
12	3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
01	3844 N	3664	-0-	-180 B	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
02	3538 N	3185	-0-	-353 B	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3689 N	3004	-0-	-685 B	-0-	3004 2		N	-0-			-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164												
10	2821 N	2913	-0-	92 B	-1308	2913 2		N	-0-			-0-
11	2790 N	2782	-0-	-8 B	-1308	2782 2		N	-0-			-0-
12	2821 N	2860	-0-	39 B	-1269	2860 2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2865	-0-	-49 B	-1269	2865 2		N	-0-			-0-
02	2697 N	2655	-0-	-42 B	-1269	2655 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -291 CANCELLED UNDERAGE -> -978											
03	2852 N	2793	-0-	-59 B	-291	2793 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070												
10	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
12	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
01	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
02	2349 N	2136	-0-	-213 B	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2387 N	2284	-0-	-103 B	-0-	2284 2		N	-0-			-0-

HERRMANN, J.B. 381190												
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995												
10	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306 2		N	-0-			-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
12	3545 N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
01	3398 N	3398	-0-	-0- B	-0-	3398 2		N	-0-			-0-
02	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3534 N	3020	-0-	-514 B	-0-	3020 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HERRMANN, J.B.		//CONT.//		381190									
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2820 - 2930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-		-0-
11		810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2		N	-0-		-0-
12		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-		-0-
01		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-		-0-
02		754 N	745	-0-	-9 B	-0-	745	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2		N	-0-		-0-

GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2860 - 2990	
10		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-		-0-
11		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2		N	-0-		-0-
12		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-		-0-
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-		-0-
02		319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2		N	-0-		-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2850 - 2950	
10		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-		-0-
11		870 N	756	-0-	-114 B	-0-	756	2		N	-0-		-0-
12		1054 N	750	-0-	-304 B	-0-	750	2		N	-0-		-0-
01		930 N	609	-0-	-321 B	-0-	609	2		N	-0-		-0-
02		725 N	635	-0-	-90 B	-0-	635	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-		-0-

JERO		WELL #:		1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2870 - 2991	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MENDY		WELL #:		1	RRCID ->	204862	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					11/04/2015	-	PLUGGED		11/04/15		

HOPKINS, T. M. OPERATING CO.		399641											
STRATFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2850 - 2860	
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-		-0-
11		690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658	2		N	-0-		-0-
12		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2		N	-0-		-0-
01		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2		N	-0-		-0-
02		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HUNTER OIL CORPORATION			418953								
CHARLOTTE			WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 2	N	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 2	N	-0-			-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2	N	-0-			-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2	N	-0-			-0-
02	1856 N	1828	-0-	-28 B	-0-	1828 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 2	N	-0-			-0-

COY HOLT			WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2	N	-0-			-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1229	-0-	-47 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1364 N	1318	-0-	-46 B	-0-	1318 2	N	-0-			-0-

LELA			WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1690	-0-	-80 B	-0-	1690 2	N	-0-			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1681	-0-	-148 B	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1606	-0-	-18 B	-0-	1606 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1736 N	1722	-0-	-14 B	-0-	1722 2	N	-0-			-0-

PEGGY			WELL #:	1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 2	N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY			427513								
PRICE			WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 - 3448
10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
12	868 N	811	-0-	-57 B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
01	775 N	536	-0-	-239 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	806 N	549	-0-	-257 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-

WIN			WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2	N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513											
LESLIE				WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-				-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-				-0-
12	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
01	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2			N	-0-				-0-
02	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-				-0-

GUILD				WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164		
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
12	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
01	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
02	116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-

CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170		
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
11	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
12	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
01	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-				-0-
02	290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-				-0-

CLUCK				WELL #:	1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525		
10	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-				-0-
11	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-				-0-
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-				-0-
01	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-				-0-
02	667 N	634	-0-	-33 B	-0-	634	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-				-0-

J. W. RESOURCES INC.				WELL #:	1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950		
GREEN & PRICE				427974											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BRADY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	341 S	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
11	300 S	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
12	310 S	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-				-0-
01	279 S	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
02	273 S	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	310 S	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID -> 027549			COMPL. DATE 12/21/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	480 N	351	-0-	-129 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	434 N	311	-0-	-123 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	348 N	257	-0-	-91 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

SHIRK		WELL #:		1	RRCID -> 027744			COMPL. DATE 12/29/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	372 S	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	300 S	215	-0-	-85 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	341 S	190	-0-	-151 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	372 S	154	-0-	-218 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	256 S	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	440 S	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	925	-0-	-98 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1224	-0-	-109 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	878	-0-	-311 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID -> 027924			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	348 N	340	-0-	-8 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

HART-BURNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027929			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
ECK		WELL #:		1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	4	-0-	-182 B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-					-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2640 - 2752						
10		496 N	378	-0-	-118 B	-0-	378	3		N	-0-					-0-
11		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-					-0-
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-					-0-
01		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-					-0-
02		493 N	368	-0-	-125 B	-0-	368	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3164 - 3252						
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3148 - 3216						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3172 - 3256						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

DOOLEY		WELL #:		3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486 PERF. 3244 - 3335						
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
BIVINS A		WELL #:		6	RRCID ->	181126	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3066 - 3160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072				
10	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2291	-0-	-19 B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2387 N	2361	-0-	-26 B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2204 N	2192	-0-	-12 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2387 N	2335	-0-	-52 B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094				
10	3751 N	2883	-0-	-868 B	-5292	2883	3			N	-0-					-0-
11	2880 N	2575	-0-	-305 B	-5292	2575	3			N	-0-					-0-
12	3379 N	2377	-0-	-1002 B	-5292	2377	3			N	-0-					-0-
01	2883 N	2052	-0-	-831 B	-5292	2052	3			N	-0-					-0-
02	2494 N	2047	-0-	-447 B	-5292	2047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5292										
*03	3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2852 - 2988				
10	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1765	-0-	-125 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1860 N	1765	-0-	-95 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186				
10	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	570 N	87	-0-	-483 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3122 - 3172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
11	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959 3		N	-0-			-0-
12	992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
01	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
02	928 N	887	-0-	-41 B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 3096	
10	403 N	144	-0-	-259 B	-0-	144 3		N	-0-			24
11	630 N	455	-0-	-175 B	-0-	455 3		N	-0-			24
12	1550 N	141	-0-	-1409 B	-0-	141 3		N	-0-			24
01	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	27 3		N	-0-			24
02	435 N	12	-0-	-423 B	-0-	12 3		N	-0-			24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			24

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3148 - 3215	
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1293	-0-	-117 B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1333 N	1153	-0-	-180 B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3024 - 3100	
10	1550 N	1182	-0-	-368 B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1436	-0-	-114 B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1156	-0-	-265 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1426 N	1137	-0-	-289 B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-

BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3100 - 3182	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2988 - 3092	
10	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2886 - 3010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032					
10	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	496 N	127	-0-	-369 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	464 N	335	-0-	-129 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920					
10	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	841 N	822	-0-	-19 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 0 - 3051					
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2620 - 2794					
10	1054 N	809	-0-	-245 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	992 N	665	-0-	-327 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	806 N	604	-0-	-202 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	696 N	528	-0-	-168 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2786 - 2900					
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2984 - 3012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3295 - 3302				
10	2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	3			N	-0-				-0-
11	2670 N	2535	-0-	-135 B	-0-	2535	3			N	-0-				-0-
12	2604 N	2574	-0-	-30 B	-0-	2574	3			N	-0-				-0-
01	2666 N	2457	-0-	-209 B	-0-	2457	3			N	-0-				-0-
02	2465 N	2257	-0-	-208 B	-0-	2257	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2573 N	2401	-0-	-172 B	-0-	2401	3			N	-0-				-0-

DAVISON		WELL #:		1	RRCID ->	277024	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 2947 - 2992				
10	T. A.	146	-0-	146 B	-457	146	3			N	-0-				-0-
11	T. A.	132	-0-	132 B	-325	132	3			N	-0-				-0-
12	0 N	131	-0-	131 B	-194	131	3			N	-0-				-0-
01	155 N	125	-0-	-30 B	-194	125	3			N	-0-				-0-
02	116 N	112	-0-	-4 B	-194	112	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-194							
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-				-0-

SCHAFER		WELL #:		1	RRCID ->	277943	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2952 - 2988				
10	651 #	249	-0-	-402 B	-3005	249	3			N	-0-				-0-
11	0	236	-0-	236 B	-2769	236	3			N	-0-				-0-
12	0	247	-0-	247 B	-2522	247	3			N	-0-				-0-
01	248 N	233	-0-	-15 B	-2522	233	3			N	-0-				-0-
02	232 N	213	-0-	-19 B	-2522	213	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-792	CANCELLED UNDERAGE ->			-1730							
03	248 N	221	-0-	-27 B	-792	221	3			N	-0-				-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2818				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-				-0-
11	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-				-0-
01	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2			N	-0-				-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
COLLIER				WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CRISMON				WELL #:	1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-

HAILE				WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
11	570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
01	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE				WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
02	174 N	169	-0-	-5 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E.				WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS				WELL #:	1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
11	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	752	2			N	-0-			-0-
12	713 N	3	-0-	-710 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	837 N	713	-0-	-124 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175								
LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797 2	N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02	12 N	1	-0-	-11	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-		N	-0-		-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:	A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699 2	N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 2	N	-0-		-0-
12	682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679 2	N	-0-		-0-
01	713 N	677	-0-	-36	B	-0-	677 2	N	-0-		-0-
02	638 N	621	-0-	-17	B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	682 N	667	-0-	-15	B	-0-	667 2	N	-0-		-0-

LASLEY-PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

OLDAKER, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-		-0-

WEATHERFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
11	570 N	554	-0-	-16	B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608 2	N	-0-		-0-
01	589 N	583	-0-	-6	B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	620 N	599	-0-	-21	B	-0-	599 2	N	-0-		-0-

WEATHERFORD		WELL #:	B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9	B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
01	341 N	329	-0-	-12	B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
KISMET PROPERTIES, INC.				469866									
BILL		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874	
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
11	660 N	472	-0-	-188 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
12	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
L & G OPERATING, INC.				479725									
ROSIO		WELL #:		1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3476 - 3494	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
LASATER & CO, INC.				487415									
WHITTINGTON-NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
12	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
01	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
02	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2299	-0-	-336 B	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2333	-0-	-116 B	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
02	2233 N	2215	-0-	-18 B	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
BULLINGTON		WELL #:		1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1947	-0-	-183 B	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1950	-0-	-65 B	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1975	-0-	-102 B	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1859	-0-	-26 B	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415											
LUNT		WELL #:		1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1519 N	1234	-0-	-285 B	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
11	1950 N	1295	-0-	-655 B	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
12	1550 N	1300	-0-	-250 B	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
02	1247 N	1107	-0-	-140 B	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MOSS		WELL #:		1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345				
10	837 S	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-				-0-
11	840 S	786	-0-	-54 B	-0-	786	2			N	-0-				-0-
12	806 S	750	-0-	-56 B	-0-	750	2			N	-0-				-0-
01	806 S	699	-0-	-107 B	-0-	699	2			N	-0-				-0-
02	754 S	689	-0-	-65 B	-0-	689	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	786 S	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-				-0-

BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162				
10	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
11	1200 N	1170	-0-	-30 B	-0-	1170	2			N	-0-				-0-
12	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2			N	-0-				-0-
01	1271 N	1185	-0-	-86 B	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104				
10	6200 N	5850	-0-	-350 B	-0-	5850	2			N	-0-				-0-
11	5880 N	4884	-0-	-996 B	-0-	4884	2			N	-0-				-0-
12	6045 N	5008	-0-	-1037 B	-0-	5008	2			N	-0-				-0-
01	5859 N	5232	-0-	-627 B	-0-	5232	2			N	-0-				-0-
02	5149 N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	5322 N	5322	-0-	-0- B	-0-	5322	2			N	-0-				-0-

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3074 - 3265				
10	1891 N	1094	-0-	-797 B	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
12	1705 N	591	-0-	-1114 B	-0-	591	2			N	-0-				-0-
01	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
02	1798 N	1302	-0-	-496 B	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.// 487415									
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #: 1R		RRCID -> 271457		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 3345		PERF. 2728 - 3335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3782 N	3771	-0-	-11 B	-0-	3771 2	N	-0-			-0-
11	3720 N	3410	-0-	-310 B	-0-	3410 2	N	-0-			-0-
12	4030 N	3167	-0-	-863 B	-0-	3167 2	N	-0-			-0-
01	3782 N	3430	-0-	-352 B	-0-	3430 2	N	-0-			-0-
02	3306 N	3161	-0-	-145 B	-0-	3161 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335 2	N	-0-			-0-

LILLIS, MICHAEL D.		500740						CNTY: SHERMAN			
PUGH		WELL #: 1344		RRCID -> 112150		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 2828 - 3050	
10	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
11	870 N	794	-0-	-76 B	-0-	794 2	N	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
01	868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	608	-0-	-260 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545						CNTY: SHERMAN			
LEONARD AND STEINBERG		WELL #: 1		RRCID -> 103111		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3084 - 3254	
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
02	377 N	331	-0-	-46 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-

BLAKE UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 112149		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 3402		PERF. 2957 - 3212	
10	1922 N	1521	-0-	-401 B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1405	-0-	-215 B	-0-	1405 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1426	-0-	-62 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1395	-0-	-124 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1315	-0-	-48 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1359	-0-	-67 B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-

BLAKE TRUST -1-		WELL #: 2		RRCID -> 122657		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3100 - 3270	
10	3472 N	2034	-0-	-1438 B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
11	3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501 3	N	-0-			-0-
12	3503 N	3389	-0-	-114 B	-0-	3389 3	N	-0-			-0-
01	3388 N	3388	-0-	-0- B	-0-	3388 3	N	-0-			-0-
02	3393 N	3096	-0-	-297 B	-0-	3096 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3379 N	2798	-0-	-581 B	-0-	2798 3	N	-0-			-0-

BLAKE		WELL #: 1040A		RRCID -> 152122		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3152 - 3254	
10	3689 N	3578	-0-	-111 B	-0-	3578 3	N	-0-			-0-
11	3360 N	3360	-0-	-0- B	-0-	3360 3	N	-0-			-0-
12	3489 N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489 3	N	-0-			-0-
01	3565 N	3321	-0-	-244 B	-0-	3321 3	N	-0-			-0-
02	3248 N	3120	-0-	-128 B	-0-	3120 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3503 N	3183	-0-	-320 B	-0-	3183 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 - 3103
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-	
11	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 3	N	-0-		-0-	
12	2170 N	2154	-0-	-16 B	-0-	2154 3	N	-0-		-0-	
01	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-	
02	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3	N	-0-		-0-	

BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3133 - 3222
10	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-	
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615 3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1611	-0-	-32 B	-0-	1611 3	N	-0-		-0-	
02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-		-0-	

MAREXCO, INC.		525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1036	RRCID ->	166308	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2914	PERF. 2793 - 2915
10	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2	N	-0-		-0-	
11	2190 N	2136	-0-	-54 B	-0-	2136 2	N	-0-		-0-	
12	2263 N	2125	-0-	-138 B	-0-	2125 2	N	-0-		-0-	
01	2263 N	2104	-0-	-159 B	-0-	2104 2	N	-0-		-0-	
02	2059 N	1896	-0-	-163 B	-0-	1896 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2139 N	1969	-0-	-170 B	-0-	1969 2	N	-0-		-0-	

COLLIER		WELL #:		1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2772 - 2880
10	2325 N	2297	-0-	-28 B	-0-	2297 2	N	-0-		-0-	
11	2220 N	2148	-0-	-72 B	-0-	2148 2	N	-0-		-0-	
12	2294 N	2210	-0-	-84 B	-0-	2210 2	N	-0-		-0-	
01	2294 N	2232	-0-	-62 B	-0-	2232 2	N	-0-		-0-	
02	2088 N	2041	-0-	-47 B	-0-	2041 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2201 N	2177	-0-	-24 B	-0-	2177 2	N	-0-		-0-	

HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1040	RRCID ->	167975	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2845 - 2915
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2800 - 2922
10	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2	N	-0-		-0-	
11	1200 N	1072	-0-	-128 B	-0-	1072 2	N	-0-		-0-	
12	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166 2	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133 2	N	-0-		-0-	
02	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
MGE RESOURCES, INC.			563288									
APOLLO JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 077747	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3408	- 3470				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS			620573									
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID -> 138746	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3187	- 3318				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
STEEL		WELL #:	2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3130	- 3462				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
*02		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
TERRELL		WELL #:	A 1	RRCID -> 162222	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 3568	PERF. 3220	- 3376				
10		2201 N	2148	-0-	-53 B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
11		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
12		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	2089	-0-	-50 B	-0-	2089 3	N	-0-			-0-
02		2001 N	1907	-0-	-94 B	-0-	1907 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2108 N	2059	-0-	-49 B	-0-	2059 3	N	-0-			-0-
NATHAN		WELL #:	1	RRCID -> 169771	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2720	- 2920				
10		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
12		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
01		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
02		406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC			631795									
BRADLEY		WELL #:	1	RRCID -> 028016	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
10		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

10		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146														
10		868 N	167	-0-	-701 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01		155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		2573 N	2302	-0-	-271 B	-7367	2302	3		N	-0-			-0-
11		1680 N	2051	-0-	371 B	-6996	2051	3		N	-0-			-0-
12		2170 N	2093	-0-	-77 B	-6996	2093	3		N	-0-			-0-
01		2294 N	2114	-0-	-180 B	-6996	2114	3		N	-0-			-0-
02		1972 N	1692	-0-	-280 B	-6996	1692	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6996								
03		2108 N	2041	-0-	-67 B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-

CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
12		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
01		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
02		754 N	678	-0-	-76 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		2821 N	2642	-0-	-179 B	-5808	2642	3		N	-0-			-0-
11		2040 N	2439	-0-	399 B	-5409	2439	3		N	-0-			-0-
12		2418 N	2571	-0-	153 B	-5256	2571	3		N	-0-			-0-
01		2635 N	2683	-0-	48 B	-5208	2683	3		N	-0-			-0-
02		2349 N	2152	-0-	-197 B	-5208	2152	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5208								
*03		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3		N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		3410 N	3119	-0-	-291 B	-0-	3119	3		N	-0-			-0-
11		2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
12		3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
01		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
02		2784 N	2466	-0-	-318 B	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3100 N	2973	-0-	-127 B	-0-	2973	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3174	N	3174	-0-	-0-	B	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
11	3018	N	3018	-0-	-0-	B	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
12	3223	N	3223	-0-	-0-	B	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
01	3162	N	2054	-0-	-1108	B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
02	2929	N	2686	-0-	-243	B	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	3224	N	2783	-0-	-441	B	-0-	2783	3		N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	3069	N	2788	-0-	-281	B	-5273	2788	3		N	-0-			-0-
11	2370	N	2554	-0-	184	B	-5089	2554	3		N	-0-			-0-
12	2697	N	2476	-0-	-221	B	-5089	2476	3		N	-0-			-0-
01	2790	N	2656	-0-	-134	B	-5089	2656	3		N	-0-			-0-
02	2465	N	2044	-0-	-421	B	-5089	2044	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-5089							
*03	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3		N	-0-			-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
11	840	N	783	-0-	-57	B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12	899	N	834	-0-	-65	B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
01	930	N	809	-0-	-121	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
02	754	N	290	-0-	-464	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	837	N	421	-0-	-416	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1798	N	1637	-0-	-161	B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
02	1450	N	1351	-0-	-99	B	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1643	N	1612	-0-	-31	B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2170	N	1880	-0-	-290	B	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	B	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
01	1891	N	1704	-0-	-187	B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
02	1566	N	1259	-0-	-307	B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1798	N	1473	-0-	-325	B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	4681	N	4349	-0-	-332	B	-0-	4349	3		N	-0-			-0-
11	3990	N	3888	-0-	-102	B	-0-	3888	3		N	-0-			-0-
12	4433	N	4395	-0-	-38	B	-0-	4395	3		N	-0-			-0-
01	4585	N	4585	-0-	-0-	B	-0-	4585	3		N	-0-			-0-
02	3770	N	1887	-0-	-1883	B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	4402	N	2188	-0-	-2214	B	-0-	2188	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2015 N	1978	-0-	-37 B	-0-	1978 3	N	-0-		-0-	
11	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3	N	-0-		-0-	
12	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 3	N	-0-		-0-	
01	1984 N	1512	-0-	-472 B	-0-	1512 3	N	-0-		-0-	
02	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2077 N	1794	-0-	-283 B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-	

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-		-0-	
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594 3	N	-0-		-0-	
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	41	-0-	-641 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	

ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	4689 N	4689	-0-	-0- B	-0-	4689 3	N	-0-		-0-	
11	4230 N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230 3	N	-0-		-0-	
12	4873 N	4873	-0-	-0- B	-0-	4873 3	N	-0-		-0-	
01	4681 N	3925	-0-	-756 B	-0-	3925 3	N	-0-		-0-	
02	4472 N	4472	-0-	-0- B	-0-	4472 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4867 N	3133	-0-	-1734 B	-0-	3133 3	N	-0-		-0-	

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231
10	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-		-0-	
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-		-0-	
12	1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	1269 3	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1055	-0-	-247 B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-	
02	1218 N	1096	-0-	-122 B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	1191	-0-	-80 B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-	

FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3901 N	3901	-0-	-0- B	-0-	3901 3	N	-0-		-0-	
11	3690 N	3679	-0-	-11 B	-0-	3679 3	N	-0-		-0-	
12	4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041 3	N	-0-		-0-	
01	3906 N	3635	-0-	-271 B	-0-	3635 3	N	-0-		-0-	
02	3624 N	3624	-0-	-0- B	-0-	3624 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4030 N	3214	-0-	-816 B	-0-	3214 3	N	-0-		-0-	

GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255 3	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252 3	N	-0-		-0-	
01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-		-0-	
02	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
HUDNER		WELL #:	1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4433 N	3485	-0-	-948 B	-0-	3485 3			N	-0-			-0-
11		3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665 3			N	-0-			-0-
12		3565 N	1913	-0-	-1652 B	-0-	1913 3			N	-0-			-0-
01		3680 N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680 3			N	-0-			-0-
02		3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	3978 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519 3			N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317 3			N	-0-			-0-
11		3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053 3			N	-0-			-0-
12		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3			N	-0-			-0-
01		3317 N	2879	-0-	-438 B	-0-	2879 3			N	-0-			-0-
02		3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3503 N	2437	-0-	-1066 B	-0-	2437 3			N	-0-			-0-

PERCY		WELL #:	1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480 3			N	-0-			-0-
11		3753 N	3753	-0-	-0- B	-0-	3753 3			N	-0-			-0-
12		3100 N	3347	-0-	247 B	247	3347 3			N	-0-			-0-
01		2480 N	1895	-0-	-585 B	-0-	1895 3			N	-0-			-0-
02		3625 N	3414	-0-	-211 B	-0-	3414 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3875 #	2855	-0-	-1020 B	-1020	2855 3			N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:	1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		5477 N	5477	-0-	-0- B	-0-	5477 3			N	-0-			-0-
11		5460 N	5136	-0-	-324 B	-0-	5136 3			N	-0-			-0-
12		5252 N	5252	-0-	-0- B	-0-	5252 3			N	-0-			-0-
01		5487 N	5222	-0-	-265 B	-0-	5222 3			N	-0-			-0-
02		4959 N	4919	-0-	-40 B	-0-	4919 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		5239 N	5161	-0-	-78 B	-0-	5161 3			N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613 3			N	-0-			-0-
11		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3			N	-0-			-0-
12		2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937 3			N	-0-			-0-
01		2604 N	2263	-0-	-341 B	-0-	2263 3			N	-0-			-0-
02		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2945 N	1861	-0-	-1084 B	-0-	1861 3			N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	3529 3			N	-0-			-0-
11		3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270 3			N	-0-			-0-
12		3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 3			N	-0-			-0-
01		3534 N	3140	-0-	-394 B	-0-	3140 3			N	-0-			-0-
02		3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3658 N	2667	-0-	-991 B	-0-	2667 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339 3		N	-0-			-0-
11	4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036 3		N	-0-			-0-
12	4495 N	4489	-0-	-6 B	-0-	4489 3		N	-0-			-0-
01	4340 N	3770	-0-	-570 B	-0-	3770 3		N	-0-			-0-
02	3988 N	3988	-0-	-0- B	-0-	3988 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4495 N	3199	-0-	-1296 B	-0-	3199 3		N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1591	-0-	-52 B	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1572	-0-	-71 B	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-

STROTHER, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
02	986 N	975	-0-	-11 B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-

BRADLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02	464 N	441	-0-	-23 B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-

CROWE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
01	2914 N	189	-0-	-2725 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID -> 027858			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	9554 N	9554	-0-	-0- B	-0-	9554 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	9031 N	9031	-0-	-0- B	-0-	9031 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	10134 N	10134	-0-	-0- B	-0-	10134 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	9548 N	5574	-0-	-3974 B	-0-	5574 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	8729 N	7770	-0-	-959 B	-0-	7770 3	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	10137 N	7955	-0-	-2182 B	-0-	7955 3	N	-0-	-0-	-0-			

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID -> 027859			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 027862			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-	-0-	-0-			

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID -> 027863			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	2900 N	4375	-0-	1475 B	1475	4375 3	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1475										
*03	3100 N	4091	-0-	991 B	2466	4091 3	N	-0-	-0-	-0-			

TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027864			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	2604 N	2271	-0-	-333 B	-0-	2271 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 3	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2821 N	1843	-0-	-978 B	-0-	1843 3	N	-0-	-0-	-0-			

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027866			COMPL. DATE 10/03/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	1178 N	1021	-0-	-157 B	-0-	1021 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1426 N	660	-0-	-766 B	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6479 #	5379	-0-	-1100 B	-2416	5379 3	N	-0-			-0-
11		6270 #	5255	-0-	-1015 B	-3431	5255 3	N	-0-			-0-
12		6479 #	5228	-0-	-1251 B	-4682	5228 3	N	-0-			-0-
01		5394 N	5151	-0-	-243 B	-4682	5151 3	N	-0-			-0-
02		5075 N	4884	-0-	-191 B	-4682	4884 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4682								
03		5239 N	4817	-0-	-422 B	-4682	4817 3	N	-0-			-0-
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		4991 N	4160	-0-	-831 B	-0-	4160 3	N	-0-			-0-
11		4530 N	194	-0-	-4336 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
12		5430 N	5430	-0-	-0- B	-0-	5430 3	N	-0-			-0-
01		6531 N	6531	-0-	-0- B	-0-	6531 3	N	-0-			-0-
02		2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5425 N	4785	-0-	-640 B	-0-	4785 3	N	-0-			-0-
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739 3	N	-0-			-0-
11		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-			-0-
12		2790 N	2743	-0-	-47 B	-0-	2743 3	N	-0-			-0-
01		2728 N	2449	-0-	-279 B	-0-	2449 3	N	-0-			-0-
02		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2728 N	2272	-0-	-456 B	-0-	2272 3	N	-0-			-0-
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
11		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
01		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3176	-0-	76 B	76	3176 3		N	-0-			-0-
01		279 N	137	-0-	-142 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-3162			N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11		2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	3270	-0-	370 B	370	3270 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		370									
*03		3100 N	4042	-0-	942 B	1312	4042 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
11		750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
12		775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
01		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
02		725 N	708	-0-	-17 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3638 N	3638	-0-	-0- B	-0-	3638 3		N	-0-			-0-
11		3180 N	3109	-0-	-71 B	-0-	3109 3		N	-0-			-0-
12		3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474 3		N	-0-			-0-
01		3627 N	3140	-0-	-487 B	-0-	3140 3		N	-0-			-0-
02		3144 N	3144	-0-	-0- B	-0-	3144 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3472 N	2917	-0-	-555 B	-0-	2917 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		4646 N	4646	-0-	-0- B	-0-	4646 3		N	-0-			-0-
11		4260 N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260 3		N	-0-			-0-
12		4906 N	4906	-0-	-0- B	-0-	4906 3		N	-0-			-0-
01		4650 N	3914	-0-	-736 B	-0-	3914 3		N	-0-			-0-
02		4118 N	3919	-0-	-199 B	-0-	3919 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4898 N	2939	-0-	-1959 B	-0-	2939 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-	
11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-	
12		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-		-0-	
01		1240 N	862	-0-	-378 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-	
02		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	366	-0-	-998 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-	

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-		-0-	
11		3150 #	297	-0-	-2853 B	-2853	297 3	N	-0-		-0-	
12		3255 #	1279	-0-	-1976 B	-4829	1279 3	N	-0-		-0-	
01		3255 #	1872	-0-	-1383 B	-6212	1872 3	N	-0-		-0-	
02		3045 #	4719	-0-	-1674 B	-4538	4719 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4538								
03		3255 #	6893	-0-	3638 B	-900	6893 3	N	-0-		-0-	

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2294 N	2246	-0-	-48 B	-0-	2246 3	N	-0-		-0-	
11		2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163 3	N	-0-		-0-	
12		2263 N	2233	-0-	-30 B	-0-	2233 3	N	-0-		-0-	
01		2232 N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206 3	N	-0-		-0-	
02		2088 N	2036	-0-	-52 B	-0-	2036 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2232 N	2160	-0-	-72 B	-0-	2160 3	N	-0-		-0-	

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3	N	-0-		-0-	
11		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3	N	-0-		-0-	
12		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-		-0-	
01		2263 N	2050	-0-	-213 B	-0-	2050 3	N	-0-		-0-	
02		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2387 N	1770	-0-	-617 B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-	

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-	
11		1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	983 3	N	-0-		-0-	
12		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-		-0-	
01		1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 3	N	-0-		-0-	
02		957 N	951	-0-	-6 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016 3	N	-0-		-0-	

MARTIN GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027895	COMPL. DATE	05/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2744 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-		-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
11	690	N	667	-0-	-23 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
01	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
11	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734 3	N	-0-		-0-
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
01	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744 3	N	-0-		-0-

PRICE, L. M. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155	N	22	-0-	-133 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	6417	#	4008	-0-	-2409 B	-6098	4008 3	N	-0-		-0-
11	6210	#	3720	-0-	-2490 B	-8588	3720 3	N	-0-		-0-
12	6417	#	3604	-0-	-2813 B	-11401	3604 3	N	-0-		-0-
01	5177	#	3140	-0-	-2037 B	-13438	3140 3	N	-0-		-0-
02	4408	#	3031	-0-	-1377 B	-14815	3031 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12867	CANCELLED UNDERAGE ->	-1948					
03	3596	N	3460	-0-	-136 B	-12867	3460 3	N	-0-		-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:	1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
12	1333	N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
01	1333	N	1225	-0-	-108 B	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
02	1189	N	1145	-0-	-44 B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1240	N	1145	-0-	-95 B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SCHAFFER, R. D.		WELL #:	1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1053	-0-	-57 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1147 N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027908	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
01	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
02	435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
01	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
02	696 N	692	-0-	-4 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2108 N	1682	-0-	-426 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1667	-0-	-224 B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
02	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1438	-0-	-515 B	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2201 N	972	-0-	-1229 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
01	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
11		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
12		2759 N	868	-0-	-1891 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
02		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
01		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
02		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 3	N	-0-			-0-
11		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3	N	-0-			-0-
12		2418 N	2386	-0-	-32 B	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
01		2418 N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341 3	N	-0-			-0-
02		2233 N	2143	-0-	-90 B	-0-	2143 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2387 N	2229	-0-	-158 B	-0-	2229 3	N	-0-			-0-

BARRICK		WELL #:	C 1	RRCID ->	028043	COMPL. DATE	04/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #:	1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
11		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
12		961 N	855	-0-	-106 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
01		899 N	576	-0-	-323 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
02		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	326	-0-	-542 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
01		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	1031	-0-	-100 B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
11		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
12		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
02		1305 N	1245	-0-	-60 B	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1395 N	1320	-0-	-75 B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		3348 N	2672	-0-	-676 B	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
11		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 3	N	-0-		-0-
12		2914 N	2699	-0-	-215 B	-0-	2699 3	N	-0-		-0-
01		2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937 3	N	-0-		-0-
02		2726 N	2684	-0-	-42 B	-0-	2684 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947 3	N	-0-		-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
11		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
12		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
02		1218 N	1168	-0-	-50 B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1302 N	1251	-0-	-51 B	-0-	1251 3	N	-0-		-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
11		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
02		319 N	284	-0-	-35 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1457 S	1367	-0-	-90 B	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
11		1029 S	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
12		1395 S	985	-0-	-410 B	-0-	985 3	N	-0-		-0-
01		1364 S	965	-0-	-399 B	-0-	965 3	N	-0-		-0-
02		986 S	882	-0-	-104 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		992 S	940	-0-	-52 B	-0-	940 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
CLAYBAUGH, S.		WELL #:		1	RRCID ->	028062	COMPL. DATE	10/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1736 N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1696	-0-	-9 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	1595 N	1554	-0-	-41 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1705 N	1658	-0-	-47 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	2108 N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
12	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2233 N	2222	-0-	-11 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2418 N	2353	-0-	-65 B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899					
10	1767 N	1461	-0-	-306 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1414	-0-	-86 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	964	-0-	-399 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1457 N	1290	-0-	-167 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	3937 N	3894	-0-	-43 B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
11	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
12	3906 N	3795	-0-	-111 B	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
01	3906 N	3774	-0-	-132 B	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
02	3596 N	3480	-0-	-116 B	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3782 N	3702	-0-	-80 B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	3348 N	2706	-0-	-642 B	-2337	2706	3			N	-0-					-0-
11	2670 N	2339	-0-	-331 B	-2337	2339	3			N	-0-					-0-
12	2728 N	2317	-0-	-411 B	-2337	2317	3			N	-0-					-0-
01	2697 N	3145	-0-	448 B	-1889	3145	3			N	-0-					-0-
02	2262 N	3086	-0-	824 B	-1065	3086	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1065										
*03	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELLISON		WELL #:		1	RRCID -> 028071		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2604 N	1579	-0-	-1025 B	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
11		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
12		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1244	-0-	-337 B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
02		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	633	-0-	-1072 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID -> 028072		COMPL. DATE 08/02/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	1006	-0-	-38 B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID -> 028073		COMPL. DATE 11/02/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
11		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
01		682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
02		580 N	550	-0-	-30 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	589	-0-	-124 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 028074		COMPL. DATE 06/12/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
11		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
12		1736 N	1726	-0-	-10 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	1705	-0-	-62 B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1589	-0-	-35 B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	1684 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		1	RRCID -> 028075		COMPL. DATE 03/17/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3	N	-0-			-0-
11		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2070	-0-	-224 B	-0-	2070 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	1874	-0-	-451 B	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
02		1856 N	1649	-0-	-207 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2077 N	1760	-0-	-317 B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID -> 028078		COMPL. DATE 10/29/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
11		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-
12		2015 N	1928	-0-	-87 B	-0-	1928 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1892	-0-	-123 B	-0-	1892 3	N	-0-			-0-
02		1827 N	1707	-0-	-120 B	-0-	1707 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	1813	-0-	-109 B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3463 N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463 3	N	-0-			-0-
11	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3	N	-0-			-0-
12	3379 N	3143	-0-	-236 B	-0-	3143 3	N	-0-			-0-
01	3472 N	2861	-0-	-611 B	-0-	2861 3	N	-0-			-0-
02	2842 N	2530	-0-	-312 B	-0-	2530 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3131 N	2744	-0-	-387 B	-0-	2744 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3	N	-0-			-0-
11	2790 N	2147	-0-	-643 B	-0-	2147 3	N	-0-			-0-
12	2449 N	2186	-0-	-263 B	-0-	2186 3	N	-0-			-0-
01	2387 N	2094	-0-	-293 B	-0-	2094 3	N	-0-			-0-
02	2088 N	1908	-0-	-180 B	-0-	1908 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2201 N	2066	-0-	-135 B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
10	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
02	986 N	881	-0-	-105 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1023 N	946	-0-	-77 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1866	-0-	-56 B	-0-	1866 3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1748	-0-	-174 B	-0-	1748 3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1564	-0-	-205 B	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1860 N	1678	-0-	-182 B	-0-	1678 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320	
10	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663 3	N	-0-			-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518 3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2574	-0-	-123 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-
01	2666 N	2519	-0-	-147 B	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
02	2436 N	2251	-0-	-185 B	-0-	2251 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2573 N	2510	-0-	-63 B	-0-	2510 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773 3	N	-0-			-0-
11	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
12	2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773 3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2753	-0-	-6 B	-0-	2753 3	N	-0-			-0-
02	2581 N	2466	-0-	-115 B	-0-	2466 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2759 N	2607	-0-	-152 B	-0-	2607 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
01	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
02	493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-
11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
01	992 N	984	-0-	-8 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-
02	957 N	882	-0-	-75 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	915 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3	N	-0-		-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1613	-0-	-61 B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1451	-0-	-86 B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1612 N	1541	-0-	-71 B	-0-	1541 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	2038	-0-	-8 B	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
01	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	2036 3	N	-0-		-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2046 N	1966	-0-	-80 B	-0-	1966 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3	N	-0-		-0-
11	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2179	-0-	-146 B	-0-	2179 3	N	-0-		-0-
01	2325 N	2080	-0-	-245 B	-0-	2080 3	N	-0-		-0-
02	2117 N	1974	-0-	-143 B	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2170 N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-		-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
12	2232 N	2151	-0-	-81 B	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
01	2201 N	2120	-0-	-81 B	-0-	2120 3	N	-0-		-0-
02	2030 N	1959	-0-	-71 B	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2139 N	2084	-0-	-55 B	-0-	2084 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3		N	-0-	-0-	
11	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3		N	-0-	-0-	
12	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3		N	-0-	-0-	
01	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3		N	-0-	-0-	
02	2494 N	1862	-0-	-632 B	-0-	1862	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2356 N	1838	-0-	-518 B	-0-	1838	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3100 N	4803	-0-	1703 B	1703	4803	3		N	-0-	-0-	
11	3000 N	4573	-0-	1573 B	3276	4573	3		N	-0-	-0-	
12	3100 N	4711	-0-	1611 B	4887	4711	3		N	-0-	-0-	
01	6176 R	1289	-0-	-4887 B	-0-	1289	3		N	-0-	-0-	
02	4495 #	1200	-0-	-3295 B	-3295	1200	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3295								
03	4805 #	1180	-0-	-3625 B	-6920	1180	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-	-0-	
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3		N	-0-	-0-	
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		N	-0-	-0-	
01	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-	-0-	
02	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
10	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-	-0-	
11	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3		N	-0-	-0-	
12	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3		N	-0-	-0-	
01	1209 N	1138	-0-	-71 B	-0-	1138	3		N	-0-	-0-	
02	1073 N	976	-0-	-97 B	-0-	976	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	1094	-0-	-115 B	-0-	1094	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3		N	-0-	-0-	
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3		N	-0-	-0-	
12	1488 N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477	3		N	-0-	-0-	
01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3		N	-0-	-0-	
02	1363 N	1292	-0-	-71 B	-0-	1292	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1488 N	1377	-0-	-111 B	-0-	1377	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3804 N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	3		N	-0-	-0-	
11	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3		N	-0-	-0-	
12	3751 N	3502	-0-	-249 B	-0-	3502	3		N	-0-	-0-	
01	3813 N	3415	-0-	-398 B	-0-	3415	3		N	-0-	-0-	
02	3480 N	3035	-0-	-445 B	-0-	3035	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3503 N	3287	-0-	-216 B	-0-	3287	3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 25	RRCID -> 028099	COMPL. DATE 11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1542	-0-	-70 B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
02	1479 N	1391	-0-	-88 B	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	1479	-0-	-71 B	-0-	1479 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 26	RRCID -> 028100	COMPL. DATE 11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	2130	-0-	-102 B	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
02	2059 N	1972	-0-	-87 B	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 27	RRCID -> 028101	COMPL. DATE 11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	4687 N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687 3		N	-0-			-0-
11	4443 N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443 3		N	-0-			-0-
12	4681 N	4496	-0-	-185 B	-0-	4496 3		N	-0-			-0-
01	4681 N	4398	-0-	-283 B	-0-	4398 3		N	-0-			-0-
02	4292 N	4014	-0-	-278 B	-0-	4014 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4495 N	4285	-0-	-210 B	-0-	4285 3		N	-0-			-0-

HAILE				WELL #: 1	RRCID -> 028103	COMPL. DATE 12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	962	-0-	-123 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
02	986 N	878	-0-	-108 B	-0-	878 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	943	-0-	-111 B	-0-	943 3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.				WELL #: 1	RRCID -> 028104	COMPL. DATE 01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON				WELL #: A 1	RRCID -> 028105	COMPL. DATE 04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
11	540 N	29	-0-	-511 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
01	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2759 N	2661	-0-	-98 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2728 N	2652	-0-	-76 B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2523 N	2431	-0-	-92 B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2666 N	2609	-0-	-57 B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1623	-0-	-51 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1619	-0-	-24 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1490	-0-	-47 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	3720 N	3197	-0-	-523 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
11	3480 N	2920	-0-	-560 B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
12	3193 N	3005	-0-	-188 B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	3193 N	2957	-0-	-236 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2813 N	2685	-0-	-128 B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	783 N	749	-0-	-34 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
JUDD				WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	682 N	367	-0-	-315 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
PHILLIPS, KATHLEEN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
KEENER ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	551 N	515	-0-	-36 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
KLEKAMP				WELL #:	1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3472	-0-	372 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3205	-0-	105 B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	2896 N	2419	-0-	-477 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3472 #	2703	-0-	-769 B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
LANE, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2291 N	2071	-0-	-220 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2542 N	2158	-0-	-384 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
LONG, MARY A.				WELL #:	1	RRCID ->	028124	COMPL. DATE	10/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
LOWE		WELL #:	1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3			N	-0-					-0-
11		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3			N	-0-					-0-
12		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3			N	-0-					-0-
01		806 N	695	-0-	-111 B	-0-	695 3			N	-0-					-0-
02		696 N	648	-0-	-48 B	-0-	648 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690 3			N	-0-					-0-

MCMURRY		WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 -	3240					
10		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3			N	-0-					-0-
11		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3			N	-0-					-0-
12		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3			N	-0-					-0-
01		2015 N	1969	-0-	-46 B	-0-	1969 3			N	-0-					-0-
02		1827 N	1778	-0-	-49 B	-0-	1778 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1953 N	1838	-0-	-115 B	-0-	1838 3			N	-0-					-0-

POLLAN		WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3			N	-0-					-0-
11		2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 3			N	-0-					-0-
12		2914 N	2868	-0-	-46 B	-0-	2868 3			N	-0-					-0-
01		2852 N	2792	-0-	-60 B	-0-	2792 3			N	-0-					-0-
02		2668 N	2533	-0-	-135 B	-0-	2533 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2883 N	2664	-0-	-219 B	-0-	2664 3			N	-0-					-0-

PRICE		WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3			N	-0-					-0-
11		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3			N	-0-					-0-
12		2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	2118 3			N	-0-					-0-
01		2201 N	2093	-0-	-108 B	-0-	2093 3			N	-0-					-0-
02		2001 N	1934	-0-	-67 B	-0-	1934 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2108 N	2058	-0-	-50 B	-0-	2058 3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3			N	-0-					-0-
11		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3			N	-0-					-0-
12		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3			N	-0-					-0-
01		2263 N	1903	-0-	-360 B	-0-	1903 3			N	-0-					-0-
02		2059 N	1615	-0-	-444 B	-0-	1615 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2139 N	1402	-0-	-737 B	-0-	1402 3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3			N	-0-					-0-
11		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3			N	-0-					-0-
12		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3			N	-0-					-0-
01		992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983 3			N	-0-					-0-
02		928 N	916	-0-	-12 B	-0-	916 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		992 N	980	-0-	-12 B	-0-	980 3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
12	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
02	870 N	825	-0-	-45 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
12	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 3	N	-0-			-0-
01	2232 N	2116	-0-	-116 B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
02	2059 N	1979	-0-	-80 B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 5	RRCID ->	028140	COMPL. DATE	04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3162 #	2560	-0-	-602 B	-2959	2560 3	N	-0-			-0-
11	3060 #	2042	-0-	-1018 B	-3977	2042 3	N	-0-			-0-
12	2356 N	2088	-0-	-268 B	-3977	2088 3	N	-0-			-0-
01	2573 N	1898	-0-	-675 B	-3977	1898 3	N	-0-			-0-
02	1972 N	1769	-0-	-203 B	-3977	1769 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2401 CANCELLED UNDERAGE -> -1576										
03	2077 N	1855	-0-	-222 B	-2401	1855 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1771	-0-	-213 B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1654	-0-	-144 B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1891 N	1749	-0-	-142 B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 - 4585
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
02	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1736 N	1618	-0-	-118 B	-0-	1618	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1767 N	1608	-0-	-159 B	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1537 N	1435	-0-	-102 B	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1612 N	1444	-0-	-168 B	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 10	RRCID ->	028145	COMPL. DATE	06/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 12	RRCID ->	028147	COMPL. DATE	05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1457 N	1317	-0-	-140 B	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1426 N	1250	-0-	-176 B	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1131 N	1099	-0-	-32 B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	-0-
12		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-	-0-	-0-
01		2108 N	1845	-0-	-263 B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1914 N	1734	-0-	-180 B	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2015 N	1660	-0-	-355 B	-0-	1660	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		3100 N	3106	-0-	6 B	6	3106	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2915 N	2909	-0-	-6 B	-0-	2909	3	N	-0-	-0-	-0-
12		3100 N	3258	-0-	158 B	158	3258	3	N	-0-	-0-	-0-
01		3100 N	2638	-0-	-462 B	-0-	2638	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2813 N	2755	-0-	-58 B	-0-	2755	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3255 #	2163	-0-	-1092 B	-1092	2163	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3			N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
12		1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067 3			N	-0-			-0-
01		1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081 3			N	-0-			-0-
02		986 N	970	-0-	-16 B	-0-	970 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 3			N	-0-			-0-
11		660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626 3			N	-0-			-0-
12		682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 3			N	-0-			-0-
01		682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 3			N	-0-			-0-
02		609 N	598	-0-	-11 B	-0-	598 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3			N	-0-			-0-
11		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 3			N	-0-			-0-
12		2356 N	2318	-0-	-38 B	-0-	2318 3			N	-0-			-0-
01		2387 N	2268	-0-	-119 B	-0-	2268 3			N	-0-			-0-
02		2204 N	2171	-0-	-33 B	-0-	2171 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2325 N	2253	-0-	-72 B	-0-	2253 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3			N	-0-			-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3			N	-0-			-0-
12		1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316 3			N	-0-			-0-
01		1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	1323 3			N	-0-			-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1302 N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 3			N	-0-			-0-
11		690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674 3			N	-0-			-0-
12		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3			N	-0-			-0-
01		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3			N	-0-			-0-
02		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 23	RRCID ->	028158	COMPL. DATE	03/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE				WELL #: D 25	RRCID -> 028160		COMPL. DATE 07/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3	N	-0-		-0-	
11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1780	-0-	-49 B	-0-	1780	3	N	-0-		-0-	
01	1891 N	1726	-0-	-165 B	-0-	1726	3	N	-0-		-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 26	RRCID -> 028161		COMPL. DATE 05/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3	N	-0-		-0-	
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570	3	N	-0-		-0-	
01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-		-0-	
02	1450 N	1407	-0-	-43 B	-0-	1407	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1581 N	1510	-0-	-71 B	-0-	1510	3	N	-0-		-0-	

PRICE "D"-KELLEY 50				WELL #: 27	RRCID -> 028162		COMPL. DATE 08/02/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3	N	-0-		-0-	
11	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3	N	-0-		-0-	
12	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1519	-0-	-155 B	-0-	1519	3	N	-0-		-0-	
02	1508 N	1425	-0-	-83 B	-0-	1425	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1612 N	1520	-0-	-92 B	-0-	1520	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 28	RRCID -> 028163		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-		-0-	
11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-		-0-	
12	899 N	840	-0-	-59 B	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
01	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3	N	-0-		-0-	
02	841 N	832	-0-	-9 B	-0-	832	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 29	RRCID -> 028164		COMPL. DATE 06/12/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3	N	-0-		-0-	
11	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3	N	-0-		-0-	
12	2046 N	1957	-0-	-89 B	-0-	1957	3	N	-0-		-0-	
01	2046 N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935	3	N	-0-		-0-	
02	1856 N	1807	-0-	-49 B	-0-	1807	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1953 N	1909	-0-	-44 B	-0-	1909	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 30	RRCID -> 028165		COMPL. DATE 03/18/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
11		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
12		1736 N	1635	-0-	-101 B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1625	-0-	-80 B	-0-	1625 3	N	-0-			-0-
02		1537 N	1510	-0-	-27 B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1643 N	1614	-0-	-29 B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		3162 #	2991	-0-	-171 B	-1446	2991 3	N	-0-			-0-
11		3060 #	2782	-0-	-278 B	-1724	2782 3	N	-0-			-0-
12		3038 N	2863	-0-	-175 B	-1724	2863 3	N	-0-			-0-
01		2976 N	2753	-0-	-223 B	-1724	2753 3	N	-0-			-0-
02		2697 N	2561	-0-	-136 B	-1724	2561 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-557	CANCELLED UNDERAGE ->	-1167						
03		2852 N	2712	-0-	-140 B	-557	2712 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
11		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
12		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
01		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
02		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2635 N	1215	-0-	-1420 B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
11		1980 N	1525	-0-	-455 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1228	-0-	-260 B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
01		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3	N	-0-			-0-
02		2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591 3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:	D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1643 N	802	-0-	-841 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
11		1530 N	705	-0-	-825 B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	691	-0-	-394 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
01		806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
02		696 N	607	-0-	-89 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	613	-0-	-69 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	3		N	-0-				-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-		432	3		N	-0-				-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-		274	3		N	-0-				-0-
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-		406	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	128	-0-	-306 B	-0-		128	3		N	-0-				-0-

SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1891 N	1696	-0-	-195 B	-5867	1696	3			N	-0-				-0-
11	1680 N	1657	-0-	-23 B	-5867	1657	3			N	-0-				-0-
12	1736 N	1643	-0-	-93 B	-5867	1643	3			N	-0-				-0-
01	1705 N	1601	-0-	-104 B	-5867	1601	3			N	-0-				-0-
02	1595 N	1468	-0-	-127 B	-5867	1468	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5867								
03	1643 N	1572	-0-	-71 B	-0-	1572	3			N	-0-				-0-

WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-				-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-				-0-
12	2201 N	2189	-0-	-12 B	-0-	2189	3			N	-0-				-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-				-0-
02	2059 N	1993	-0-	-66 B	-0-	1993	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2201 N	2096	-0-	-105 B	-0-	2096	3			N	-0-				-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A				
10	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-				-0-
11	270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
12	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186	3			N	-0-				-0-
01	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144	3			N	-0-				-0-
02	203 N	114	-0-	-89 B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-				-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
01	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
02	609 N	550	-0-	-59 B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	682 N	599	-0-	-83 B	-0-	599	3			N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-			-0-
01	2294 N	2193	-0-	-101 B	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
02	2146 N	1987	-0-	-159 B	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2263 N	2091	-0-	-172 B	-0-	2091	3			N	-0-			-0-

SEYMOUR		WELL #:		1	RRCID ->	028195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 - 3222			
10	2015 N	1884	-0-	-131 B	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
11	1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
12	2077 N	1680	-0-	-397 B	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1667	-0-	-224 B	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
02	1653 N	1525	-0-	-128 B	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1674 N	1616	-0-	-58 B	-0-	1616	3			N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 - 3213			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4576 N	4576	-0-	-0- B	-0-		4576 3		N	-0-			-0-
11	4355 N	4355	-0-	-0- B	-0-		4355 3		N	-0-			-0-
12	4777 N	4777	-0-	-0- B	-0-		4777 3		N	-0-			-0-
01	5007 N	5007	-0-	-0- B	-0-		5007 3		N	-0-			-0-
02	4205 N	3533	-0-	-672 B	-0-		3533 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4774 N	4019	-0-	-755 B	-0-		4019 3		N	-0-			-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191		
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-		195 3		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-		313 3		N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-		205 3		N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-		514 3		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-		508 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207		
10	682 N	313	-0-	-369 B	-0-		313 3		N	-0-			-0-
11	660 N	356	-0-	-304 B	-0-		356 3		N	-0-			-0-
12	341 N	250	-0-	-91 B	-0-		250 3		N	-0-			-0-
01	310 N	156	-0-	-154 B	-0-		156 3		N	-0-			-0-
02	348 N	106	-0-	-242 B	-0-		106 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	84	-0-	-164 B	-0-		84 3		N	-0-			-0-

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248		
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-		843 3		N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-		783 3		N	-0-			-0-
12	806 N	796	-0-	-10 B	-0-		796 3		N	-0-			-0-
01	837 N	792	-0-	-45 B	-0-		792 3		N	-0-			-0-
02	754 N	701	-0-	-53 B	-0-		701 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	743	-0-	-63 B	-0-		743 3		N	-0-			-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268		
10	3740 N	6804	-0-	3064 B	-0-		6804 3		N	-0-			-0-
11	6369 N	6369	-0-	-0- B	-0-		6369 3		N	-0-			-0-
12	6416 N	6416	-0-	-0- B	-0-		6416 3		N	-0-			-0-
01	6789 N	6381	-0-	-408 B	-0-		6381 3		N	-0-			-0-
02	6148 N	5878	-0-	-270 B	-0-		5878 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6417 N	6196	-0-	-221 B	-0-		6196 3		N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300		
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57 B	-0-		3 3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23 3		N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 3		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-		478 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CARTER -ET- -AL-		WELL #:	2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
02		29 N	5	-0-	-24 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

ATHA		WELL #:	2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915	
10		930 N	856	-0-	-74 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
12		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
01		868 N	786	-0-	-82 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
02		783 N	738	-0-	-45 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-

VERNA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210	
10		2573 N	2240	-0-	-333 B	-7693	2240 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1932	-0-	282 B	-7411	1932 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1928	-0-	-149 B	-7411	1928 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	1819	-0-	-413 B	-7411	1819 3	N	-0-			-0-
02		1856 N	1906	-0-	50 B	-7361	1906 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-7361					
*03		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3	N	-0-			-0-

GORDON		WELL #:	1	RRCID ->	088100	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3320 - 3360	
10		217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
11		210 N	85	-0-	-125 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
12		155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
02		87 N	39	-0-	-48 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:	1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167	
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 - 5558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
11	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
01	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
02	783 N	734	-0-	-49 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	798	-0-	-39 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3253 - 3362
10	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3	N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 3148 - 3218
10	0 W	322	-0-	322 B	15107	322 3	N	-0-			-0-
11	0 W	216	-0-	216 B	15323	216 3	N	-0-			-0-
12	0 W	196	-0-	196 B	15519	196 3	N	-0-			-0-
01	0 W	223	-0-	223 B	15742	223 3	N	-0-			-0-
02	0 W	555	-0-	555 B	16297	555 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			16297								
03	0 W	63	-0-	63 B	16360	63 3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 1300 - 1320
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1040 - 1170
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF. 1150 - 1170
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
10	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	
11	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	
12	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	
01	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1178 N	1006	-0-	-172	B	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	

BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302
10	3193 #	2978	-0-	-215	B	-1324	2978	3	N	-0-	-0-	
11	3090 #	2825	-0-	-265	B	-1589	2825	3	N	-0-	-0-	
12	3038 N	2899	-0-	-139	B	-1589	2899	3	N	-0-	-0-	
01	2976 N	2892	-0-	-84	B	-1589	2892	3	N	-0-	-0-	
02	2726 N	2704	-0-	-22	B	-1589	2704	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-643	CANCELLED UNDERAGE ->		-946						
03	2914 N	2783	-0-	-131	B	-643	2783	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 -	3330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 -	3212	
10	6287 R	6287	-0-	-0- B	-0-	6287	3			N	-0-			-0-
11	6390 #	5453	-0-	-937 B	-937	5453	3			N	-0-			-0-
12	6820 #	5179	-0-	-1641 B	-2578	5179	3			N	-0-			-0-
01	6293 N	2304	-0-	-3989 B	-2578	2304	3			N	-0-			-0-
02	5278 N	5130	-0-	-148 B	-2578	5130	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2578										
03	5177 N	5584	-0-	407 B	-2171	5584	3			N	-0-			-0-
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 -	3230	
10	3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
11	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315	3			N	-0-			-0-
12	3472 N	3382	-0-	-90 B	-0-	3382	3			N	-0-			-0-
01	3472 N	3360	-0-	-112 B	-0-	3360	3			N	-0-			-0-
02	3219 N	3088	-0-	-131 B	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3379 N	3255	-0-	-124 B	-0-	3255	3			N	-0-			-0-
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 -	3274	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 -	3220	
10	2418 N	2116	-0-	-302 B	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
11	2010 N	1933	-0-	-77 B	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	1889	-0-	-281 B	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
01	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
02	4435 N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	4213 N	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	3			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 -	3200	
10	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
12	2263 N	2104	-0-	-159 B	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
01	2263 N	2023	-0-	-240 B	-0-	2023	3			N	-0-			-0-
02	2030 N	1941	-0-	-89 B	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2108 N	2068	-0-	-40 B	-0-	2068	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-			-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1883	-0-	-39 B	-0-	1883 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
02		1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	1774	-0-	-117 B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390	
10		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 3	N	-0-			-0-
11		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3	N	-0-			-0-
12		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	2052	-0-	-273 B	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
02		2088 N	1849	-0-	-239 B	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2015 N	1982	-0-	-33 B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328	
10		4805 N	4261	-0-	-544 B	-0-	4261 3	N	-0-			-0-
11		4530 N	2781	-0-	-1749 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-
12		4991 N	2037	-0-	-2954 B	-0-	2037 3	N	-0-			-0-
01		4247 N	3487	-0-	-760 B	-0-	3487 3	N	-0-			-0-
02		4324 N	4324	-0-	-0- B	-0-	4324 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		4554 N	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350	
10		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 3	N	-0-			-0-
11		3575 N	3575	-0-	-0- B	-0-	3575 3	N	-0-			-0-
12		3659 N	3659	-0-	-0- B	-0-	3659 3	N	-0-			-0-
01		3782 N	3472	-0-	-310 B	-0-	3472 3	N	-0-			-0-
02		3451 N	3013	-0-	-438 B	-0-	3013 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3658 N	2998	-0-	-660 B	-0-	2998 3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #:		5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3070 - 3320	
10		3503 #	1363	-0-	-2140 B	-12587	1363 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1328	-0-	-22 B	-12587	1328 3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1373	-0-	9 B	-12578	1373 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1400	-0-	36 B	-12542	1400 3	N	-0-			-0-
02		1276 N	1286	-0-	10 B	-12532	1286 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4207	CANCELLED UNDERAGE ->	-8325						
03		1364 N	1369	-0-	5 B	-4202	1369 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3	N	-0-			-0-
11	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	3	N	-0-			-0-
12	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3	N	-0-			-0-
01	2852 N	2441	-0-	-411 B	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
02	2610 N	2056	-0-	-554 B	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2759 N	1988	-0-	-771 B	-0-	1988	3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301	
10	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1606	-0-	-74 B	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1622	-0-	-52 B	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1508	-0-	-58 B	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1643 N	1607	-0-	-36 B	-0-	1607	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325	
10	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
11	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	2012	-0-	-34 B	-0-	2012	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1867	-0-	-241 B	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
02	1943 N	1591	-0-	-352 B	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2015 N	1657	-0-	-358 B	-0-	1657	3	N	-0-			-0-

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654	
10	1488 N	989	-0-	-499 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-			-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
01	992 N	604	-0-	-388 B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	2872	-0-	2872 B	-0-	2872	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2872									
03	14B2 EXT	2369	-0-	2369 B	-0-	5241	3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300	
10	3968 N	3946	-0-	-22 B	-0-	3946	3	N	-0-			-0-
11	3766 N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3	N	-0-			-0-
12	3944 N	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3	N	-0-			-0-
01	4016 N	4016	-0-	-0- B	-0-	4016	3	N	-0-			-0-
02	3784 N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE "D" SWENY		WELL #: D 40		RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2880 - 3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2232 N	1139	-0-	-1093 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
11		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3	N	-0-			-0-
12		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566 3	N	-0-			-0-
01		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
02		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2573 N	2542	-0-	-31 B	-0-	2542 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 41		RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2796 - 3300	
10		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 3	N	-0-			-0-
11		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2299	-0-	-26 B	-0-	2299 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	2283	-0-	-73 B	-0-	2283 3	N	-0-			-0-
02		2146 N	2075	-0-	-71 B	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2294 N	2215	-0-	-79 B	-0-	2215 3	N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #: 2		RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2611 - 3002	
10		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
01		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 36		RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2851 - 3273	
10		6417 N	6048	-0-	-369 B	-0-	6048 3	N	-0-			-0-
11		6720 N	2334	-0-	-4386 B	-0-	2334 3	N	-0-			-0-
12		11098 N	3578	-0-	-7520 B	-0-	3578 3	N	-0-			-0-
01		6045 N	3687	-0-	-2358 B	-0-	3687 3	N	-0-			-0-
02		2262 N	1926	-0-	-336 B	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3565 N	2689	-0-	-876 B	-0-	2689 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 42		RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2990 - 3200	
10		1705 N	1673	-0-	-32 B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
11		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1627	-0-	-47 B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #: 2		RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2650 - 3000	
10		651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
11		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
01		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
02		580 N	571	-0-	-9 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 - 2927
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2635 N	2242	-0-	-393 B	-0-	2242 3	N	-0-			-0-
11		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	2166	-0-	-97 B	-0-	2166 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	2146	-0-	-86 B	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
02		2059 N	2054	-0-	-5 B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2170 N	2161	-0-	-9 B	-0-	2161 3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 - 3360
10		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
11		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
12		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
01		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
02		522 N	397	-0-	-125 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	429	-0-	-98 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 - 3350
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
11		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
12		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
01		713 N	499	-0-	-214 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
02		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	217	-0-	-589 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 - 3250
10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
11		600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
12		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
01		682 N	598	-0-	-84 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
02		580 N	560	-0-	-20 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-

HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 - 3375
10		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
11		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
12		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	995	-0-	-90 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
02		957 N	901	-0-	-56 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899 - 3350
10		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
11		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
12		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1143	-0-	-376 B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	533	-0-	-1172 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
SAFRANKO		WELL #:	2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 - 3400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3			N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3			N	-0-			-0-
12		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3			N	-0-			-0-
01		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3			N	-0-			-0-
02		348 N	213	-0-	-135 B	-0-	213 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	175	-0-	-135 B	-0-	175 3			N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:	2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 - 3300			
10		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 3			N	-0-			-0-
11		2250 N	1860	-0-	-390 B	-0-	1860 3			N	-0-			-0-
12		2263 N	1940	-0-	-323 B	-0-	1940 3			N	-0-			-0-
01		2356 N	2168	-0-	-188 B	-0-	2168 3			N	-0-			-0-
02		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3			N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320			
10		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3			N	-0-			-0-
11		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3			N	-0-			-0-
12		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3			N	-0-			-0-
01		1984 N	1691	-0-	-293 B	-0-	1691 3			N	-0-			-0-
02		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2201 N	1270	-0-	-931 B	-0-	1270 3			N	-0-			-0-

LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 - 3183			
10		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3			N	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3			N	-0-			-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3			N	-0-			-0-
01		1519 N	1369	-0-	-150 B	-0-	1369 3			N	-0-			-0-
02		1392 N	1252	-0-	-140 B	-0-	1252 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1488 N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315 3			N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 - 3350			
10		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3			N	-0-			-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3			N	-0-			-0-
12		2232 N	1660	-0-	-572 B	-0-	1660 3			N	-0-			-0-
01		1457 N	48	-0-	-1409 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
02		1073 N	875	-0-	-198 B	-0-	875 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1674 N	70	-0-	-1604 B	-0-	70 3			N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300			
10		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3			N	-0-			-0-
11		2340 N	2284	-0-	-56 B	-0-	2284 3			N	-0-			-0-
12		2418 N	2362	-0-	-56 B	-0-	2362 3			N	-0-			-0-
01		2387 N	2327	-0-	-60 B	-0-	2327 3			N	-0-			-0-
02		2204 N	2178	-0-	-26 B	-0-	2178 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2356 N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1651	-0-	-116 B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1513	-0-	-111 B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1829 N	1569	-0-	-260 B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280
10	2294 N	1306	-0-	-988 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
11	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-			-0-
12	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 3	N	-0-			-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
02	2291 N	1640	-0-	-651 B	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538 3	N	-0-			-0-
PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764 - 3301
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
01	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755 - 3350
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	2732 - 2990
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1624	-0-	-112 B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1922 N	1474	-0-	-448 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486												
BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974 - 3250		
10	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-				-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-				-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-				-0-
01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-				-0-
02	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-				-0-

BRADLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400		
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-				-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-				-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-				-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400		
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-				-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-				-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-				-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-				-0-
02	696 N	694	-0-	-2 B	-0-	694	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-				-0-

HARRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970		
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-				-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
02	841 N	18	-0-	-823 B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1271 N	13	-0-	-1258 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250		
10	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-				-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-				-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-				-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
02	1189 N	959	-0-	-230 B	-0-	959	3			N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1767 N	1762	-0-	-5 B	-0-	1762 3	N	-0-			-0-
11		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-			-0-
01		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
02		1682 N	1632	-0-	-50 B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1829 N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024		
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02		261 N	223	-0-	-38 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250		
10		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
11		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
12		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
01		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
02		899 N	826	-0-	-73 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300		
10		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
12		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
02		1334 N	1222	-0-	-112 B	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1395 N	1294	-0-	-101 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:	D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300		
10		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510 3	N	-0-			-0-
11		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 3	N	-0-			-0-
12		2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 3	N	-0-			-0-
01		2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 3	N	-0-			-0-
02		2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2666 N	2655	-0-	-11 B	-0-	2655 3	N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:	209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450		
10		2046 N	1939	-0-	-107 B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	1455	-0-	-615 B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1524	-0-	-460 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
01		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 3	N	-0-			-0-
02		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:	2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2897 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:	2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2915 - 3300
10	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1142	-0-	-439 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1798 N	624	-0-	-1174 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350
10	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
01	12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02	12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:	2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280
10	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1236	-0-	-190 B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	974	-0-	-331 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1271 N	875	-0-	-396 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400
10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1161	-0-	-86 B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	1230	-0-	-103 B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335
10	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593 3	N	-0-			-0-
11	3449 N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449 3	N	-0-			-0-
12	3608 N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608 3	N	-0-			-0-
01	3596 N	3519	-0-	-77 B	-0-	3519 3	N	-0-			-0-
02	3335 N	3284	-0-	-51 B	-0-	3284 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465		
10	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-		1726	3		N	-0-		-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-		1666	3		N	-0-		-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	B	-0-		1869	3		N	-0-		-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	B	-0-		1745	3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1615	-0-	-9	B	-0-		1615	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1860 N	1807	-0-	-53	B	-0-		1807	3		N	-0-		-0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024		
10	217 N	212	-0-	-5	B	-0-		212	3		N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	B	-0-		186	3		N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	B	-0-		204	3		N	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	B	-0-		212	3		N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-		192	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	217 N	208	-0-	-9	B	-0-		208	3		N	-0-		-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960		
10	217 N	210	-0-	-7	B	-0-		210	3		N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-		218	3		N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-		236	3		N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-		235	3		N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-		218	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	231	-0-	-17	B	-0-		231	3		N	-0-		-0-

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906		
10	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-		1391	3		N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-		902	3		N	-0-		-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-		1785	3		N	-0-		-0-
01	1395 N	1244	-0-	-151	B	-0-		1244	3		N	-0-		-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-		1438	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1798 N	915	-0-	-883	B	-0-		915	3		N	-0-		-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SCHAFFER, R. D.		WELL #:	2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
11		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
12		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
01		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325	
10		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 3	N	-0-			-0-
11		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-			-0-
12		3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 3	N	-0-			-0-
01		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3	N	-0-			-0-
02		2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3069 N	1934	-0-	-1135 B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375	
10		6851 N	6014	-0-	-837 B	-0-	6014 3	N	-0-			-0-
11		6300 N	5378	-0-	-922 B	-0-	5378 3	N	-0-			-0-
12		5921 N	5881	-0-	-40 B	-0-	5881 3	N	-0-			-0-
01		6014 N	5880	-0-	-134 B	-0-	5880 3	N	-0-			-0-
02		5202 N	5202	-0-	-0- B	-0-	5202 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5890 N	5479	-0-	-411 B	-0-	5479 3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157	
10		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 3	N	-0-			-0-
11		2760 N	2654	-0-	-106 B	-0-	2654 3	N	-0-			-0-
12		2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747 3	N	-0-			-0-
01		2821 N	2698	-0-	-123 B	-0-	2698 3	N	-0-			-0-
02		2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2759 N	2707	-0-	-52 B	-0-	2707 3	N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914	
10		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
12		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
02		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		11470 #	1193	-0-	-10277 B	-20320	1193 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1122	-0-	42 B	-20278	1122 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1131	-0-	46 B	-20232	1131 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1279	-0-	101 B	-20131	1279 3	N	-0-			-0-
02		1073 N	1107	-0-	34 B	-20097	1107 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-20097								
03		1116 N	1113	-0-	-3 B	-20097	1113 3	N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-

MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190
10		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	2138	-0-	-112 B	-0-	2138 3	N	-0-			-0-
12		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	1758	-0-	-598 B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
02		2059 N	1731	-0-	-328 B	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 3	N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200
10		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3	N	-0-			-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1462	-0-	-88 B	-0-	1462 3	N	-0-			-0-
02		1421 N	1348	-0-	-73 B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071
10		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
12		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
01		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
02		1798 N	1733	-0-	-65 B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1953 N	1822	-0-	-131 B	-0-	1822 3	N	-0-			-0-

WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108 - 3450
10		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
12		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
01		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
02		1276 N	1191	-0-	-85 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1226	-0-	-138 B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAILE				WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
11		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
01		1178 N	1071	-0-	-107 B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
02		1073 N	1016	-0-	-57 B	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-

FERGUSON, LUCILLE 41				WELL #:	2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES				WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553
10		1023 N	988	-0-	-35 B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
11		870 N	854	-0-	-16 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
12		1054 N	897	-0-	-157 B	-0-	897 3		N	-0-			-0-
01		992 N	895	-0-	-97 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
02		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866 3		N	-0-			-0-

PRICE "C"				WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348
10		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
01		1178 N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
02		1160 N	1155	-0-	-5 B	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-				WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023
10		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-

CARTRITE				WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300
10		806 N	293	-0-	-513 B	-1010	293 3		N	-0-			-0-
11		450 N	158	-0-	-292 B	-1010	158 3		N	-0-			-0-
12		372 N	61	-0-	-311 B	-1010	61 3		N	-0-			-0-
01		279 N	89	-0-	-190 B	-1010	89 3		N	-0-			-0-
02		145 N	672	-0-	527 B	-483	672 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-483							
*03		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 - 3197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
12		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
01		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
02		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1457 N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422				WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE, Z. T.				WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107
10		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3	N	-0-			-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
02		1450 N	1394	-0-	-56 B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1581 N	1490	-0-	-91 B	-0-	1490	3	N	-0-			-0-

SEYMOUR				WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C"				WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P.				WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1037	-0-	-13 B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
02		1015 N	991	-0-	-24 B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-			-0-
12		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-			-0-
01		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
02		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738 3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170
10		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3	N	-0-			-0-
11		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 3	N	-0-			-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
01		2480 N	2332	-0-	-148 B	-0-	2332 3	N	-0-			-0-
02		2291 N	2214	-0-	-77 B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2387 N	2274	-0-	-113 B	-0-	2274 3	N	-0-			-0-

BRIDWELL, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	185448	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2798 - 3040
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450
10		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
11		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
12		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
01		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3013 - 3330
10		899 N	798	-0-	-101 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
11		990 N	898	-0-	-92 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	5702	-0-	2602 B	2602	5702 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	7487	-0-	4387 B	6989	7487 3	N	-0-			-0-
02		2900 N	6596	-0-	3696 B	10685	6596 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		10685								
*03		17194 R	6509	-0-	-10685 B	-0-	6509 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRYOR		WELL #:		2		RRCID -> 186087		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3105 - 3419			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
11		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
12		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
01		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
02		1247 N	1232	-0-	-15 B	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1333 N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304	3			N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE				WELL #:		5421		RRCID -> 186642		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3339		PERF. 3226 - 3339	

10		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
01		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
02		1247 N	1126	-0-	-121 B	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-	1216	3			N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B-				WELL #:		2		RRCID -> 186852		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3190 - 3198	

10		0 W	1592	-0-	1592 B	16325	1592	3			N	-0-			-0-
11		0 W	1714	-0-	1714 B	18039	1714	3			N	-0-			-0-
12		0 W	1583	-0-	1583 B	19622	1583	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	667	-0-	-2433 B	17189	667	3			N	-0-			-0-
02		2900 N	549	-0-	-2351 B	14838	549	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	14838										
*03		3100 N	1038	-0-	-2062 B	12776	1038	3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL				WELL #:		2		RRCID -> 188773		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3085 - 3150	

10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
12		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
01		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02		493 N	451	-0-	-42 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			-0-

LANE, W. P.				WELL #:		2		RRCID -> 188958		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3011 - 3215	

10		2170 N	1999	-0-	-171 B	-4522	1999	3			N	-0-			-0-
11		2010 N	2003	-0-	-7 B	-4522	2003	3			N	-0-			-0-
12		2015 N	2249	-0-	234 B	-4288	2249	3			N	-0-			-0-
01		1984 N	2121	-0-	137 B	-4151	2121	3			N	-0-			-0-
02		1943 N	1835	-0-	-108 B	-4151	1835	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4151									
03		2263 N	1944	-0-	-319 B	-0-	1944	3			N	-0-			-0-

HARRISON "B"				WELL #:		3		RRCID -> 189197		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 3169 - 3245	

10		806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
11		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
01		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
02		783 N	782	-0-	-1 B	-0-	782	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-			-0-
01	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
02	725 N	648	-0-	-77 B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	634	3			N	-0-			-0-

JAHNS, HILDA B.		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340		
10	4743 #	4206	-0-	-537 B	-537	4206	3			N	-0-			-0-
11	4590 #	3768	-0-	-822 B	-1359	3768	3			N	-0-			-0-
12	4743 #	4087	-0-	-656 B	-2015	4087	3			N	-0-			-0-
01	4743 #	1923	-0-	-2820 B	-4835	1923	3			N	-0-			-0-
02	4437 #	3765	-0-	-672 B	-5507	3765	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -5507													
03	4216 #	4467	-0-	251 B	-5256	4467	3			N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195		
10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
02	1421 N	1377	-0-	-44 B	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3090 - 3200		
10	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-			-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
12	2294 N	942	-0-	-1352 B	-0-	942	3			N	-0-			-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2233 N	-0-	-0-	-2233 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3200		
10	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
12	2263 N	2241	-0-	-22 B	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
01	2263 N	2198	-0-	-65 B	-0-	2198	3			N	-0-			-0-
02	2117 N	2100	-0-	-17 B	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2822 - 3350		
10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
11	1440 N	1276	-0-	-164 B	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1469	-0-	-143 B	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1277	-0-	-490 B	-0-	1277	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
FLORES		WELL #:	58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3			N	-0-					-0-
11		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3			N	-0-					-0-
12		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3			N	-0-					-0-
01		899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869 3			N	-0-					-0-
02		899 N	816	-0-	-83 B	-0-	816 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		930 N	861	-0-	-69 B	-0-	861 3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:	59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330						
10		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3			N	-0-					-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3			N	-0-					-0-
12		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3			N	-0-					-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3			N	-0-					-0-
02		986 N	894	-0-	-92 B	-0-	894 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		992 N	970	-0-	-22 B	-0-	970 3			N	-0-					-0-

MADDEN, ORIE V.		WELL #:	102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260						
10		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3			N	-0-					-0-
11		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3			N	-0-					-0-
12		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3			N	-0-					-0-
01		1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-	1193 3			N	-0-					-0-
02		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1674 N	925	-0-	-749 B	-0-	925 3			N	-0-					-0-

FOLSOM, ALFA R.		WELL #:	1410	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2894 - 3210						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

VALL		WELL #:	1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146						
10		775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 3			N	-0-					-0-
11		750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 3			N	-0-					-0-
12		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3			N	-0-					-0-
01		775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 3			N	-0-					-0-
02		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765 3			N	-0-					-0-

JOHNSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
GARLAND-SCOTT 44		WELL #: 1044		RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3038 N	3174	-0-	136 B	-3231	3174 3	N	-0-		-0-
11	3150 N	3009	-0-	-141 B	-3231	3009 3	N	-0-		-0-
12	3379 N	3066	-0-	-313 B	-3231	3066 3	N	-0-		-0-
01	3162 N	3302	-0-	140 B	-3091	3302 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	2802	-0-	-98 B	-3091	2802 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-467	CANCELLED UNDERAGE	->	-2624				
03	3069 N	2945	-0-	-124 B	-467	2945 3	N	-0-		-0-

GARLAND-SCOTT		WELL #: 1045		RRCID ->	196236	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170	
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
11	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
12	806 N	173	-0-	-633 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	930 N	219	-0-	-711 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	522 N	190	-0-	-332 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-

PRICE, L. M. "A"		WELL #: 4		RRCID ->	199420	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

ETTER		WELL #: 2		RRCID ->	203273	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3179 - 3389	
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 58		RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500
10	806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763 3	N	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1147 N	848	-0-	-299 B	-0-	848 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 54		RRCID ->	204800	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475	
10	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
02	1073 N	1013	-0-	-60 B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
02	1218 N	1067	-0-	-151 B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1333 N	1167	-0-	-166 B	-0-	1167 3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1062	-0-	-209 B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	895	-0-	-407 B	-0-	895 3	N	-0-		-0-
02	1160 N	686	-0-	-474 B	-0-	686 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1054 N	588	-0-	-466 B	-0-	588 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307
10	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833 3	N	-0-		-0-
02	1711 N	1634	-0-	-77 B	-0-	1634 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1860 N	1747	-0-	-113 B	-0-	1747 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341
10	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3	N	-0-		-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3	N	-0-		-0-
02	1682 N	1673	-0-	-9 B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1347	-0-	-45 B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1488 N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435
10	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
02	1305 N	1163	-0-	-142 B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1333 N	1240	-0-	-93 B	-0-	1240 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN											
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-				-0-					
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-				-0-					
12	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-				-0-					
01	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-				-0-					
02	1218 N	1139	-0-	-79 B	-0-	1139	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	3			N	-0-				-0-					
FLORES-SCHMICH												WELL #:	57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310
10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-				-0-					
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-				-0-					
12	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-				-0-					
01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-				-0-					
02	1305 N	1270	-0-	-35 B	-0-	1270	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336	3			N	-0-				-0-					
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL												WELL #:	3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205
10	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-				-0-					
11	990 N	834	-0-	-156 B	-0-	834	3			N	-0-				-0-					
12	1674 N	415	-0-	-1259 B	-0-	415	3			N	-0-				-0-					
01	1705 N	280	-0-	-1425 B	-0-	280	3			N	-0-				-0-					
02	812 N	184	-0-	-628 B	-0-	184	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403 N	144	-0-	-259 B	-0-	144	3			N	-0-				-0-					
FLORES												WELL #:	48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330
10	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-				-0-					
11	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-				-0-					
12	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-				-0-					
01	1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	3			N	-0-				-0-					
02	1218 N	1168	-0-	-50 B	-0-	1168	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1488 N	1131	-0-	-357 B	-0-	1131	3			N	-0-				-0-					
FLORES												WELL #:	47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320
10	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-				-0-					
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-				-0-					
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-				-0-					
01	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-				-0-					
02	812 N	745	-0-	-67 B	-0-	745	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3			N	-0-				-0-					
FLORES												WELL #:	55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280
10	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-				-0-					
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-				-0-					
12	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-				-0-					
01	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-				-0-					
02	1189 N	1117	-0-	-72 B	-0-	1117	3			N	-0-				-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	1171	3			N	-0-				-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2807 - 3360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
11		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
12		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
02		1653 N	1332	-0-	-321 B	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1550 N	1282	-0-	-268 B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:	3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 - 3305	
10		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	1034	-0-	-10 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1116 N	919	-0-	-197 B	-0-	919 3	N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:	1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 3030	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:	3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345	
10		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
12		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
01		1891 N	1800	-0-	-91 B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
02		1711 N	1699	-0-	-12 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1829 N	1802	-0-	-27 B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-

HARRISON 6		WELL #:	5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300	
10		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
11		1260 N	1123	-0-	-137 B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
12		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
01		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-

CARLANDER 199		WELL #:	3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557	
10		744 N	608	-0-	-136 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
11		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
01		620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
02		551 N	550	-0-	-1 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
01		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
02		435 N	434	-0-	-1 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426	
10		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3472	-0-	472 B	472	3472 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3154	-0-	54 B	526	3154 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2891	-0-	-209 B	317	2891 3	N	-0-			-0-
02		3364 #	2697	-0-	-667 B	-350	2697 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -350												
03		3596 #	1437	-0-	-2159 B	-2509	1437 3	N	-0-			-0-

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918	
10		1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
12		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
02		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222	
10		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	992	-0-	-52 B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327	
10		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
11		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163 3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2217	-0-	-77 B	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
01		2294 N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
02		2088 N	2036	-0-	-52 B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2232 N	2167	-0-	-65 B	-0-	2167 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412	
10		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
11		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
12		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1240	-0-	-186 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
02		1247 N	1164	-0-	-83 B	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1333 N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3	N	-0-	-0-	
11		1920 N	1813	-0-	-107 B	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	
12		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-	-0-	
01		1953 N	1868	-0-	-85 B	-0-	1868	3	N	-0-	-0-	
02		1740 N	1739	-0-	-1 B	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	1824	-0-	-98 B	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339	
10		3596 N	3124	-0-	-472 B	-0-	3124	3	N	-0-	-0-	
11		3330 N	2493	-0-	-837 B	-0-	2493	3	N	-0-	-0-	
12		3286 N	3083	-0-	-203 B	-0-	3083	3	N	-0-	-0-	
01		3131 N	2079	-0-	-1052 B	-0-	2079	3	N	-0-	-0-	
02		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3069 N	2656	-0-	-413 B	-0-	2656	3	N	-0-	-0-	

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314	
10		4557 N	4156	-0-	-401 B	-0-	4156	3	N	-0-	-0-	
11		4260 N	3928	-0-	-332 B	-0-	3928	3	N	-0-	-0-	
12		4464 N	4067	-0-	-397 B	-0-	4067	3	N	-0-	-0-	
01		4154 N	3607	-0-	-547 B	-0-	3607	3	N	-0-	-0-	
02		4074 N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4061 N	3999	-0-	-62 B	-0-	3999	3	N	-0-	-0-	

ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329	
10		7657 N	7563	-0-	-94 B	-0-	7563	3	N	-0-	-0-	
11		7110 N	6811	-0-	-299 B	-0-	6811	3	N	-0-	-0-	
12		7223 N	6601	-0-	-622 B	-0-	6601	3	N	-0-	-0-	
01		8918 N	8918	-0-	-0- B	-0-	8918	3	N	-0-	-0-	
02		6583 N	6024	-0-	-559 B	-0-	6024	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6603 N	5448	-0-	-1155 B	-0-	5448	3	N	-0-	-0-	

HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319	
10		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	
11		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3	N	-0-	-0-	
12		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	3	N	-0-	-0-	
01		1023 N	823	-0-	-200 B	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
02		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	739	-0-	-253 B	-0-	739	3	N	-0-	-0-	

BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371	
10		5952 N	4467	-0-	-1485 B	-0-	4467	3	N	-0-	-0-	
11		4735 N	4735	-0-	-0- B	-0-	4735	3	N	-0-	-0-	
12		5022 N	4416	-0-	-606 B	-0-	4416	3	N	-0-	-0-	
01		4833 N	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	3	N	-0-	-0-	
02		4582 N	4448	-0-	-134 B	-0-	4448	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		4951 N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2598 - 3312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1612 N	1374	-0-	-238 B	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
11		1560 N	1542	-0-	-18 B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
12		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
02		1479 N	1417	-0-	-62 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1581 N	1382	-0-	-199 B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-				WELL #:	2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 - 3334

10		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
12		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
01		1798 N	1062	-0-	-736 B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
02		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1860 N	1828	-0-	-32 B	-0-	1828 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068 - 3366

10		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1293	-0-	-443 B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
01		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
02		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N.				WELL #:	5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049 - 3343

10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
11		600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
12		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
02		580 N	570	-0-	-10 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3		N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62				WELL #:	2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831 - 3351

10		3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009 3		N	-0-			-0-
11		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617 3		N	-0-			-0-
12		3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
01		3007 N	2561	-0-	-446 B	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
02		2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3379 N	1955	-0-	-1424 B	-0-	1955 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062 - 3350

10		1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
11		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
12		1767 N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
01		1736 N	1688	-0-	-48 B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
02		1595 N	1566	-0-	-29 B	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		5058 N	5058	-0-	-0- B	-0-	5058 3	N	-0-			-0-
11		4780 N	4780	-0-	-0- B	-0-	4780 3	N	-0-			-0-
12		5053 N	4903	-0-	-150 B	-0-	4903 3	N	-0-			-0-
01		5053 N	4799	-0-	-254 B	-0-	4799 3	N	-0-			-0-
02		4611 N	4457	-0-	-154 B	-0-	4457 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4898 N	4672	-0-	-226 B	-0-	4672 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335		
10		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1200	-0-	-102 B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	943	-0-	-452 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	728	-0-	-403 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1209 N	587	-0-	-622 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338		
10		3534 N	3530	-0-	-4 B	-0-	3530 3	N	-0-			-0-
11		3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 3	N	-0-			-0-
12		3565 N	3421	-0-	-144 B	-0-	3421 3	N	-0-			-0-
01		3534 N	3370	-0-	-164 B	-0-	3370 3	N	-0-			-0-
02		3219 N	3124	-0-	-95 B	-0-	3124 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3410 N	3308	-0-	-102 B	-0-	3308 3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:	2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356		
10		3408 N	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 3	N	-0-			-0-
11		3240 N	3213	-0-	-27 B	-0-	3213 3	N	-0-			-0-
12		3472 N	3469	-0-	-3 B	-0-	3469 3	N	-0-			-0-
01		3410 N	3208	-0-	-202 B	-0-	3208 3	N	-0-			-0-
02		3103 N	3088	-0-	-15 B	-0-	3088 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3472 N	3039	-0-	-433 B	-0-	3039 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354		
10		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
11		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1524	-0-	-88 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1249	-0-	-549 B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
02		1653 N	989	-0-	-664 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1519 N	1077	-0-	-442 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:	3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468		
10		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
11		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
12		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
01		1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
02		899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		961 N	866	-0-	-95 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES				WELL #: 77	RRCID -> 239502	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 3381	PERF. 3076	- 3381						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-				-0-
11	1800 N	2614	-0-	-1796 B	-0-		4 3			N	-0-				-0-
12	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	3			N	-0-				-0-
FLORES				WELL #: 69	RRCID -> 239504	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 3086	- 3333						
10	3565 N	3171	-0-	-394 B	-0-	3171	3			N	-0-				-0-
11	4440 N	2616	-0-	-1824 B	-0-	2616	3			N	-0-				-0-
12	4588 N	2161	-0-	-2427 B	-0-	2161	3			N	-0-				-0-
01	3162 N	1863	-0-	-1299 B	-0-	1863	3			N	-0-				-0-
02	2523 N	2268	-0-	-255 B	-0-	2268	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3			N	-0-				-0-
DOOLEY 67				WELL #: 2	RRCID -> 239506	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3107	- 3298						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CATOR, MARSHALL 80				WELL #: 4	RRCID -> 239507	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 3274	PERF. 3104	- 3274						
10	1984 N	1938	-0-	-46 B	-0-	1938	3			N	-0-				-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-				-0-
12	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-				-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-				-0-
02	1856 N	1802	-0-	-54 B	-0-	1802	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1984 N	1971	-0-	-13 B	-0-	1971	3			N	-0-				-0-
FLORES				WELL #: 60	RRCID -> 239508	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3016	- 3386						
10	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3			N	-0-				-0-
11	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			N	-0-				-0-
12	2976 N	2924	-0-	-52 B	-0-	2924	3			N	-0-				-0-
01	3007 N	2716	-0-	-291 B	-0-	2716	3			N	-0-				-0-
02	2784 N	2435	-0-	-349 B	-0-	2435	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2914 N	2579	-0-	-335 B	-0-	2579	3			N	-0-				-0-
FLORES				WELL #: 61	RRCID -> 239509	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 3378	PERF. 3037	- 3378						
10	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
11	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-				-0-
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-				-0-
02	464 N	441	-0-	-23 B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3029 - 3274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3	N	-0-			-0-
11		2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3	N	-0-			-0-
12		3193 N	2963	-0-	-230 B	-0-	2963	3	N	-0-			-0-
01		3131 N	2880	-0-	-251 B	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
02		2900 N	2422	-0-	-478 B	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2976 N	2584	-0-	-392 B	-0-	2584	3	N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3060 - 3245	
10		186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11		120 N	7	-0-	-113 B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2883 - 3373	
10		3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3	N	-0-			-0-
11		3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
12		3286 N	3195	-0-	-91 B	-0-	3195	3	N	-0-			-0-
01		3379 N	3018	-0-	-361 B	-0-	3018	3	N	-0-			-0-
02		3074 N	2777	-0-	-297 B	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3193 N	2798	-0-	-395 B	-0-	2798	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3060 - 3330	
10		3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3	N	-0-			-0-
11		3540 N	3527	-0-	-13 B	-0-	3527	3	N	-0-			-0-
12		3782 N	3765	-0-	-17 B	-0-	3765	3	N	-0-			-0-
01		3720 N	3507	-0-	-213 B	-0-	3507	3	N	-0-			-0-
02		3422 N	3371	-0-	-51 B	-0-	3371	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3751 N	3298	-0-	-453 B	-0-	3298	3	N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2499 - 3275	
10		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
01		2170 N	1766	-0-	-404 B	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
02		2030 N	1385	-0-	-645 B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2015 N	1242	-0-	-773 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF.	3079 - 3344	
10		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
12		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
01		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
02		406 N	388	-0-	-18 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	386	-0-	-110 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
12		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	872	-0-	-306 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1302 N	595	-0-	-707 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325	
10		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1879	-0-	-43 B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1860	-0-	-93 B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
02		1798 N	1681	-0-	-117 B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	1818	-0-	-73 B	-0-	1818 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347	
10		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
11		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1284	-0-	-80 B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
02		1247 N	1192	-0-	-55 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1279	-0-	-54 B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366	
10		2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904 3	N	-0-			-0-
11		2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 3	N	-0-			-0-
12		2883 N	2778	-0-	-105 B	-0-	2778 3	N	-0-			-0-
01		2914 N	2679	-0-	-235 B	-0-	2679 3	N	-0-			-0-
02		2639 N	2482	-0-	-157 B	-0-	2482 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2790 N	2651	-0-	-139 B	-0-	2651 3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304	
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
11		750 N	1	-0-	-749 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1315	-0-	-297 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
01		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
02		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309	
10		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
11		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
12		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
02		1711 N	1682	-0-	-29 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1798 N	1789	-0-	-9 B	-0-	1789 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
MCKENZIE		WELL #:	3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2841 - 3361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 3	N	-0-			-0-
11		2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576 3	N	-0-			-0-
12		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-			-0-
01		2666 N	2268	-0-	-398 B	-0-	2268 3	N	-0-			-0-
02		2494 N	2014	-0-	-480 B	-0-	2014 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2635 N	2048	-0-	-587 B	-0-	2048 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 - 3340	
10		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1037	-0-	-141 B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	980	-0-	-64 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 - 3375	
10		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1210	-0-	-61 B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	1075	-0-	-56 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 - 3369	
10		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
11		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1810	-0-	-112 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
02		1740 N	1641	-0-	-99 B	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1860 N	1745	-0-	-115 B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 - 3366	
10		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3	N	-0-			-0-
11		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2037	-0-	-226 B	-0-	2037 3	N	-0-			-0-
02		2030 N	1846	-0-	-184 B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-

SWENY 13		WELL #:	2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	3003 - 3317	
10		899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
11		840 N	832	-0-	-8 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
12		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
01		868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
02		812 N	800	-0-	-12 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
01		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335	
10		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3	N	-0-			-0-
11		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
12		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
02		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1984 N	1045	-0-	-939 B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331	
10		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
12		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1194	-0-	-356 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
02		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1798 N	513	-0-	-1285 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264	
10		2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858 3	N	-0-			-0-
11		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 3	N	-0-			-0-
12		2852 N	2742	-0-	-110 B	-0-	2742 3	N	-0-			-0-
01		2852 N	2687	-0-	-165 B	-0-	2687 3	N	-0-			-0-
02		2610 N	2465	-0-	-145 B	-0-	2465 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2728 N	2626	-0-	-102 B	-0-	2626 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061 - 3336	
10		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1615	-0-	-59 B	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1583	-0-	-91 B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
02		1537 N	1445	-0-	-92 B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094 - 3319	
10		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1403	-0-	-7 B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1423	-0-	-96 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
02		1363 N	1305	-0-	-58 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3937 N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	3			N	-0-				-0-
11	3764 N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	3			N	-0-				-0-
12	3906 N	3793	-0-	-113 B	-0-	3793	3			N	-0-				-0-
01	3937 N	3681	-0-	-256 B	-0-	3681	3			N	-0-				-0-
02	3625 N	3362	-0-	-263 B	-0-	3362	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3782 N	3552	-0-	-230 B	-0-	3552	3			N	-0-				-0-
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313				
10	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3			N	-0-				-0-
11	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-				-0-
12	2759 N	2694	-0-	-65 B	-0-	2694	3			N	-0-				-0-
01	2790 N	2613	-0-	-177 B	-0-	2613	3			N	-0-				-0-
02	2552 N	2438	-0-	-114 B	-0-	2438	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2697 N	2588	-0-	-109 B	-0-	2588	3			N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335				
10	3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3			N	-0-				-0-
11	3451 N	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	3			N	-0-				-0-
12	3534 N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495	3			N	-0-				-0-
01	3627 N	3327	-0-	-300 B	-0-	3327	3			N	-0-				-0-
02	3335 N	3077	-0-	-258 B	-0-	3077	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3503 N	3263	-0-	-240 B	-0-	3263	3			N	-0-				-0-
MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398				
10	3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-				-0-
11	3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	3			N	-0-				-0-
12	3103 N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	3			N	-0-				-0-
01	3162 N	3094	-0-	-68 B	-0-	3094	3			N	-0-				-0-
02	2900 N	2816	-0-	-84 B	-0-	2816	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3100 N	2926	-0-	-174 B	-0-	2926	3			N	-0-				-0-
FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337				
10	9238 N	9238	-0-	-0- B	-0-	9238	3			N	-0-				-0-
11	8815 N	8815	-0-	-0- B	-0-	8815	3			N	-0-				-0-
12	9331 N	8910	-0-	-421 B	-0-	8910	3			N	-0-				-0-
01	9238 N	8673	-0-	-565 B	-0-	8673	3			N	-0-				-0-
02	8526 N	7712	-0-	-814 B	-0-	7712	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	8897 N	8133	-0-	-764 B	-0-	8133	3			N	-0-				-0-
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159				
10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-				-0-
11	1080 N	892	-0-	-188 B	-0-	892	3			N	-0-				-0-
12	1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	948	3			N	-0-				-0-
01	1085 N	860	-0-	-225 B	-0-	860	3			N	-0-				-0-
02	870 N	737	-0-	-133 B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	756	-0-	-205 B	-0-	756	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
PRICE ET AL "D"		WELL #: 83		RRCID -> 245411		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 2866 - 3341		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2420 N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2420 3		N	-0-		-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255 3		N	-0-		-0-
12	2356 N	2291	-0-	-65	B	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
01	2418 N	2198	-0-	-220	B	-0-	2198 3		N	-0-		-0-
02	2175 N	2036	-0-	-139	B	-0-	2036 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2294 N	2157	-0-	-137	B	-0-	2157 3		N	-0-		-0-

WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 246071		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 3385		PERF. 2972 - 3385		
10	2051 N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051 3		N	-0-		-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
12	2015 N	1944	-0-	-71	B	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
01	2046 N	1853	-0-	-193	B	-0-	1853 3		N	-0-		-0-
02	1856 N	1639	-0-	-217	B	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1953 N	1738	-0-	-215	B	-0-	1738 3		N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #: 3448		RRCID -> 246072		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 3329		PERF. 2940 - 3329		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FLORES		WELL #: 65		RRCID -> 246079		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3071 - 3347		
10	2654 N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654 3		N	-0-		-0-
11	2496 N	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496 3		N	-0-		-0-
12	2666 N	2544	-0-	-122	B	-0-	2544 3		N	-0-		-0-
01	2666 N	2492	-0-	-174	B	-0-	2492 3		N	-0-		-0-
02	2407 N	2270	-0-	-137	B	-0-	2270 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2542 N	2401	-0-	-141	B	-0-	2401 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: 74		RRCID -> 246081		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2983 - 3309		
10	1457 N	1248	-0-	-209	B	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	972	-0-	-78	B	-0-	972 3		N	-0-		-0-
12	1426 N	832	-0-	-594	B	-0-	832 3		N	-0-		-0-
01	1240 N	665	-0-	-575	B	-0-	665 3		N	-0-		-0-
02	928 N	582	-0-	-346	B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	604	-0-	-233	B	-0-	604 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: 80		RRCID -> 246083		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3316		PERF. 2786 - 3316		
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	B	-0-			N	-0-		-0-
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	B	-0-			N	-0-		-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395 3		N	-0-		-0-
01	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538 3		N	-0-		-0-
02	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2387 N	1949	-0-	-438	B	-0-	1949 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
11		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
12		2697 N	2623	-0-	-74 B	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
01		2697 N	2646	-0-	-51 B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
02		2465 N	2412	-0-	-53 B	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2635 N	2537	-0-	-98 B	-0-	2537 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291		
10		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3		N	-0-			-0-
11		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
12		899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
01		930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847 3		N	-0-			-0-
02		812 N	695	-0-	-117 B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825 3		N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285		
10		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
11		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3384	-0-	284 B	284	3384 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	5929	-0-	2829 B	3113	5929 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	8924	-0-	6024 B	9137	8924 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		9137									
*03		17548 R	8411	-0-	-9137 B	-0-	8411 3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409		
10		3472 #	267	-0-	-3205 B	-10440	267 3		N	-0-			-0-
11		3180 N	2328	-0-	-852 B	-10440	2328 3		N	-0-			-0-
12		1333 N	1700	-0-	367 B	-10073	1700 3		N	-0-			-0-
01		279 N	2439	-0-	2160 B	-7913	2439 3		N	-0-			-0-
02		2262 N	2517	-0-	255 B	-7658	2517 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5290	CANCELLED UNDERAGE ->	-2368							
03		1705 N	2178	-0-	473 B	-4817	2178 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224		
10		4681 N	4672	-0-	-9 B	-0-	4672 3		N	-0-			-0-
11		4500 N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500 3		N	-0-			-0-
12		4657 N	4657	-0-	-0- B	-0-	4657 3		N	-0-			-0-
01		4681 N	4655	-0-	-26 B	-0-	4655 3		N	-0-			-0-
02		4350 N	4291	-0-	-59 B	-0-	4291 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4650 N	4591	-0-	-59 B	-0-	4591 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376		
10		1736 N	4579	-0-	2843 B	-10141	4579 3		N	-0-			-0-
11		2280 N	2369	-0-	89 B	-10052	2369 3		N	-0-			-0-
12		3751 N	2945	-0-	-806 B	-10052	2945 3		N	-0-			-0-
01		4588 N	-0-	-0-	-4588 B	-10052			N	-0-			-0-
02		2291 N	229	-0-	-2062 B	-10052	229 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10052							
03		2945 N	344	-0-	-2601 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1099	-0-	-48 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	1032	-0-	-12 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401		
10		4309 N	2071	-0-	-2238 B	-0-	2071 3	N	-0-			-0-
11		3780 N	3636	-0-	-144 B	-0-	3636 3	N	-0-			-0-
12		3844 N	1958	-0-	-1886 B	-0-	1958 3	N	-0-			-0-
01		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3	N	-0-			-0-
02		3509 N	1647	-0-	-1862 B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1953 N	1786	-0-	-167 B	-0-	1786 3	N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298		
10		3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016 3	N	-0-			-0-
11		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 3	N	-0-			-0-
12		3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 3	N	-0-			-0-
01		3007 N	2560	-0-	-447 B	-0-	2560 3	N	-0-			-0-
02		2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3255 N	2055	-0-	-1200 B	-0-	2055 3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247		
10		3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3	N	-0-			-0-
11		3480 N	3356	-0-	-124 B	-0-	3356 3	N	-0-			-0-
12		3844 N	3735	-0-	-109 B	-0-	3735 3	N	-0-			-0-
01		3689 N	3129	-0-	-560 B	-0-	3129 3	N	-0-			-0-
02		3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3720 N	2803	-0-	-917 B	-0-	2803 3	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310		
10		4537 N	4537	-0-	-0- B	-0-	4537 3	N	-0-			-0-
11		4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3	N	-0-			-0-
12		5218 N	5218	-0-	-0- B	-0-	5218 3	N	-0-			-0-
01		4526 N	3963	-0-	-563 B	-0-	3963 3	N	-0-			-0-
02		4136 N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5208 N	3692	-0-	-1516 B	-0-	3692 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256		
10		6342 N	6342	-0-	-0- B	-0-	6342 3	N	-0-			-0-
11		5970 N	5839	-0-	-131 B	-0-	5839 3	N	-0-			-0-
12		6510 N	6228	-0-	-282 B	-0-	6228 3	N	-0-			-0-
01		6355 N	5881	-0-	-474 B	-0-	5881 3	N	-0-			-0-
02		5761 N	5761	-0-	-0- B	-0-	5761 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6231 N	5554	-0-	-677 B	-0-	5554 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3656 N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656 3	N	-0-			-0-
11		3420 N	3343	-0-	-77 B	-0-	3343 3	N	-0-			-0-
12		3782 N	3757	-0-	-25 B	-0-	3757 3	N	-0-			-0-
01		3658 N	3289	-0-	-369 B	-0-	3289 3	N	-0-			-0-
02		3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	3337 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3751 N	2934	-0-	-817 B	-0-	2934 3	N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278	
10		5456 N	5282	-0-	-174 B	-0-	5282 3	N	-0-			-0-
11		5580 N	5138	-0-	-442 B	-0-	5138 3	N	-0-			-0-
12		5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490 3	N	-0-			-0-
01		5270 N	4956	-0-	-314 B	-0-	4956 3	N	-0-			-0-
02		4963 N	4963	-0-	-0- B	-0-	4963 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5487 N	4849	-0-	-638 B	-0-	4849 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358	
10		7833 N	7833	-0-	-0- B	-0-	7833 3	N	-0-			-0-
11		7440 N	7328	-0-	-112 B	-0-	7328 3	N	-0-			-0-
12		7812 N	7483	-0-	-329 B	-0-	7483 3	N	-0-			-0-
01		7843 N	6962	-0-	-881 B	-0-	6962 3	N	-0-			-0-
02		7076 N	7041	-0-	-35 B	-0-	7041 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		7471 N	7128	-0-	-343 B	-0-	7128 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329	
10		9244 N	9244	-0-	-0- B	-0-	9244 3	N	-0-			-0-
11		9300 N	8142	-0-	-1158 B	-0-	8142 3	N	-0-			-0-
12		9548 N	8340	-0-	-1208 B	-0-	8340 3	N	-0-			-0-
01		9238 N	7739	-0-	-1499 B	-0-	7739 3	N	-0-			-0-
02		7859 N	7738	-0-	-121 B	-0-	7738 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		8567 N	8567	-0-	-0- B	-0-	8567 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347	
10		4898 N	4744	-0-	-154 B	-0-	4744 3	N	-0-			-0-
11		4590 N	4342	-0-	-248 B	-0-	4342 3	N	-0-			-0-
12		5332 N	5021	-0-	-311 B	-0-	5021 3	N	-0-			-0-
01		4862 N	4862	-0-	-0- B	-0-	4862 3	N	-0-			-0-
02		4280 N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		5177 N	5177	-0-	-0- B	-0-	5177 3	N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:	319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286	
10		620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
11		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
12		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
01		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
02		493 N	385	-0-	-108 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
ELGIN		WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
11		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
12		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
01		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02		725 N	651	-0-	-74 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		806 N	697	-0-	-109 B	-0-	697	3		N	-0-			-0-

GILLESPIE		WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351			
10		3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
11		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
12		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
01		3782 N	1770	-0-	-2012 B	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
02		2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2697 N	2497	-0-	-200 B	-0-	2497	3		N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402			
10		3348 N	3057	-0-	-291 B	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
11		2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
12		3193 N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
01		3069 N	2219	-0-	-850 B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
02		2784 N	2602	-0-	-182 B	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3193 N	2813	-0-	-380 B	-0-	2813	3		N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328			
10		3255 #	2847	-0-	-408 B	-2594	2847	3		N	-0-			-0-
11		3150 #	2634	-0-	-516 B	-3110	2634	3		N	-0-			-0-
12		2635 N	2703	-0-	-68 B	-3042	2703	3		N	-0-			-0-
01		2852 N	2637	-0-	-215 B	-3042	2637	3		N	-0-			-0-
02		2552 N	1967	-0-	-585 B	-3042	1967	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1509	CANCELLED UNDERAGE ->	-1533								
03		2697 N	2250	-0-	-447 B	-1509	2250	3		N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224			
10		2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
11		2970 N	2758	-0-	-212 B	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
12		2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
01		2945 N	2719	-0-	-226 B	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
02		2668 N	2623	-0-	-45 B	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2883 N	2734	-0-	-149 B	-0-	2734	3		N	-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858 - 3350			
10		2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
12		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
01		2945 N	1640	-0-	-1305 B	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
02		1885 N	1780	-0-	-105 B	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2697 N	1547	-0-	-1150 B	-0-	1547	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239 N	4642	-0-	-597 B	-0-	4642	3	N	-0-		-0-
11	5100 N	4381	-0-	-719 B	-0-	4381	3	N	-0-		-0-
12	4650 N	4499	-0-	-151 B	-0-	4499	3	N	-0-		-0-
01	4650 N	4353	-0-	-297 B	-0-	4353	3	N	-0-		-0-
02	4234 N	3890	-0-	-344 B	-0-	3890	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	4580 N	4580	-0-	-0- B	-0-	4580	3	N	-0-		-0-

HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332
10	2232 N	1727	-0-	-505 B	-5141	1727	3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1691	-0-	191 B	-4950	1691	3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1886	-0-	57 B	-4893	1886	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1880	-0-	144 B	-4749	1880	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1478	-0-	-146 B	-4749	1478	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4749										
*03	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3	N	-0-		-0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263
10	4092 N	3857	-0-	-235 B	-0-	3857	3	N	-0-		-0-
11	3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3	N	-0-		-0-
12	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3	N	-0-		-0-
01	3844 N	3745	-0-	-99 B	-0-	3745	3	N	-0-		-0-
02	3480 N	2806	-0-	-674 B	-0-	2806	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3751 N	3286	-0-	-465 B	-0-	3286	3	N	-0-		-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 - 3282
10	10199 N	9735	-0-	-464 B	-0-	9735	3	N	-0-		-0-
11	9870 N	8355	-0-	-1515 B	-0-	8355	3	N	-0-		-0-
12	9362 N	4128	-0-	-5234 B	-0-	4128	3	N	-0-		-0-
01	9734 N	8354	-0-	-1380 B	-0-	8354	3	N	-0-		-0-
02	8339 N	8339	-0-	-0- B	-0-	8339	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	8898 N	8898	-0-	-0- B	-0-	8898	3	N	-0-		-0-

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3122 - 3223
10	124 N	112	-0-	-12 B	-48	112	3	N	-0-		-0-
11	90 N	132	-0-	42 B	-6	132	3	N	-0-		-0-
12	124 N	92	-0-	-32 B	-6	92	3	N	-0-		-0-
01	125 N	131	-0-	6 B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 3016 - 3244
10	6076 N	2512	-0-	-3564 B	-4091	2512	3	N	-0-		-0-
11	60 N	3358	-0-	3298 B	-793	3358	3	N	-0-		-0-
12	3348 N	3343	-0-	-5 B	-793	3343	3	N	-0-		-0-
01	2511 N	1653	-0-	-858 B	-793	1653	3	N	-0-		-0-
02	3248 N	3038	-0-	-210 B	-793	3038	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -793										
03	3348 N	3280	-0-	-68 B	-0-	3280	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		4495 N	905	-0-	-3590 B	-8785			905 3			-0-
11		1740 N	6113	-0-	4373 B	-4412			6113 3			-0-
12		6386 N	9856	-0-	3470 B	-942			9856 3			-0-
01		8645 N	9587	-0-	942 B	-0-			9587 3			-0-
02		8581 N	8581	-0-	-0- B	-0-			8581 3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		9858 N	8792	-0-	-1066 B	-0-			8792 3			-0-

OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418
10		2666 N	2320	-0-	-346 B	-0-			2320 3			-0-
11		2130 N	2020	-0-	-110 B	-0-			2020 3			-0-
12		2356 N	2245	-0-	-111 B	-0-			2245 3			-0-
01		2325 N	2197	-0-	-128 B	-0-			2197 3			-0-
02		1943 N	1921	-0-	-22 B	-0-			1921 3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2232 N	2170	-0-	-62 B	-0-			2170 3			-0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389
10		5084 N	4502	-0-	-582 B	-2395			4502 3			-0-
11		3960 N	4091	-0-	131 B	-2264			4091 3			-0-
12		4433 N	4208	-0-	-225 B	-2264			4208 3			-0-
01		4495 N	4274	-0-	-221 B	-2264			4274 3			-0-
02		3944 N	2938	-0-	-1006 B	-2264			2938 3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2264						
03		4216 N	3979	-0-	-237 B	-0-			3979 3			-0-

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368
10		11966 N	10369	-0-	-1597 B	-10812			10369 3			-0-
11		11190 N	9335	-0-	-1855 B	-10812			9335 3			-0-
12		11315 N	10854	-0-	-461 B	-10812			10854 3			-0-
01		10354 N	10312	-0-	-42 B	-10812			10312 3			-0-
02		9019 N	9100	-0-	81 B	-10731			9100 3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10731						
03		10850 N	9528	-0-	-1322 B	-0-			9528 3			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298
10		6975 #	5544	-0-	-1431 B	-3471			5544 3			-0-
11		0 N	2818	-0-	2818 B	-653			2818 3			-0-
12		10138 N	10791	-0-	653 B	-0-			10791 3			-0-
01		5549 N	3137	-0-	-2412 B	-0-			3137 3			-0-
02		5811 N	5811	-0-	-0- B	-0-			5811 3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		10788 N	3214	-0-	-7574 B	-0-			3214 3			-0-

CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201
10		7347 #	1658	-0-	-5689 B	-17383			1658 3			-0-
11		0	5045	-0-	5045 B	-12338			5045 3			-0-
12		3627 N	5650	-0-	2023 B	-10315			5650 3			-0-
01		1643 N	5516	-0-	3873 B	-6442			5516 3			-0-
02		4872 N	5667	-0-	795 B	-5647			5667 3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5647								
03		5642 N	5257	-0-	-385 B	-5647			5257 3			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 -	3256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		12028 #	8393	-0-	-3635 B	-13468	8393 3	N	-0-			-0-	
11		11640 #	8845	-0-	-2795 B	-16263	8845 3	N	-0-			-0-	
12		9486 N	8706	-0-	-780 B	-16263	8706 3	N	-0-			-0-	
01		8401 N	6615	-0-	-1786 B	-16263	6615 3	N	-0-			-0-	
02		8555 N	7022	-0-	-1533 B	-16263	7022 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-8894	CANCELLED UNDERAGE	->					-7369	
03		8711 N	7657	-0-	-1054 B	-8894	7657 3	N	-0-			-0-	

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 -	3318
10		11129 #	5800	-0-	-5329 B	-22122	5800 3	N	-0-			-0-	
11		10770 #	5179	-0-	-5591 B	-27713	5179 3	N	-0-			-0-	
12		6634 N	4986	-0-	-1648 B	-27713	4986 3	N	-0-			-0-	
01		5797 N	4986	-0-	-811 B	-27713	4986 3	N	-0-			-0-	
02		5017 N	3705	-0-	-1312 B	-27713	3705 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-15264	CANCELLED UNDERAGE	->					-12449	
03		4991 N	6122	-0-	1131 B	-14133	6122 3	N	-0-			-0-	

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 -	3326
10		10788 #	6984	-0-	-3804 B	-11997	6984 3	N	-0-			-0-	
11		10440 #	7000	-0-	-3440 B	-15437	7000 3	N	-0-			-0-	
12		7998 N	7839	-0-	-159 B	-15437	7839 3	N	-0-			-0-	
01		6975 N	8999	-0-	2024 B	-13413	8999 3	N	-0-			-0-	
02		6757 N	8540	-0-	1783 B	-11630	8540 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-9940	CANCELLED UNDERAGE	->					-1690	
03		7843 N	7924	-0-	81 B	-9859	7924 3	N	-0-			-0-	

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 -	3196
10		8463 #	7099	-0-	-1364 B	-10089	7099 3	N	-0-			-0-	
11		8190 #	6205	-0-	-1985 B	-12074	6205 3	N	-0-			-0-	
12		8463 #	5867	-0-	-2596 B	-14670	5867 3	N	-0-			-0-	
01		8463 #	6907	-0-	-1556 B	-16226	6907 3	N	-0-			-0-	
02		6003 N	6092	-0-	89 B	-16137	6092 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-11549	CANCELLED UNDERAGE	->					-4588	
03		5859 N	6156	-0-	297 B	-11252	6156 3	N	-0-			-0-	

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 -	3310
10		0 W	3378	-0-	3378 B	37385	3378 3	N	-0-			-0-	
11		0 W	3436	-0-	3436 B	40821	3436 3	N	-0-			-0-	
12		0 W	2879	-0-	2879 B	43700	2879 3	N	-0-			-0-	
01		0 W	2252	-0-	2252 B	45952	2252 3	N	-0-			-0-	
02		0 W	2890	-0-	2890 B	48842	2890 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			48842								
03		0 W	3176	-0-	3176 B	52018	3176 3	N	-0-			-0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION		884634											
BRILLHART		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 -	3477
10		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-			-0-	
11		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-	
12		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447 3	N	-0-			-0-	
01		2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-	
02		2291 N	2249	-0-	-42 B	-0-	2249 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2449 N	2421	-0-	-28 B	-0-	2421 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
12		496 N	320	-0-	-176 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
01		2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	3216	-0-	316 B	316	3216 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		316									
*03		3100 N	3355	-0-	255 B	571	3355 3		N	-0-			-0-
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641									
LAMB				WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
10		3782 N	3108	-0-	-674 B	-0-	3108 3		N	-0-			-0-
11		3540 N	3188	-0-	-352 B	-0-	3188 3		N	-0-			-0-
12		3658 N	3370	-0-	-288 B	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	1791	-0-	-1309 B	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
02		3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	3337 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3379 N	3337	-0-	-42 B	-0-	3337 3		N	-0-			-0-
RABCO ENERGY				687738									
LACY, MEEK C				WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569									
CLUCK				WELL #:		1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997
10		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
11		630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
01		651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
02		609 N	520	-0-	-89 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
VALL				WELL #:		1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206
10		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
12		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
01		713 N	622	-0-	-91 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
02		580 N	579	-0-	-1 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
HAILE				WELL #:		1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010
10		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
01		682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	514	-0-	-261 B	-0-	514 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
RIO PETROLEUM, INC.			712840									
SHEFFY			WELL #:	1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
11		90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
12		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-

STROTHER			WELL #:	1	RRCID ->	073123	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2660 - 2750	
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
11		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
12		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
01		713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
02		667 N	641	-0-	-26 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 2	N	-0-			-0-

ENGBRECHT			WELL #:	2 R	RRCID ->	125262	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2784	
10		1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
02		1073 N	1062	-0-	-11 B	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119 2	N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078	
10		1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	1619 2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1675	-0-	-275 B	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
12		2046 N	1683	-0-	-363 B	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1215	-0-	-397 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	11	-0-	-1613 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 2	N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #:	3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368	
10		10044 N	9714	-0-	-330 B	-0-	9714 2	N	-0-			-0-
11		11790 N	10051	-0-	-1739 B	-0-	10051 2	N	-0-			-0-
12		12338 N	10097	-0-	-2241 B	-0-	10097 2	N	-0-			-0-
01		9703 N	7292	-0-	-2411 B	-0-	7292 2	N	-0-			-0-
02		9715 N	66	-0-	-9649 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		10772 N	10772	-0-	-0- B	-0-	10772 2	N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #:	4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2347 - 3242	
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		13182 #	NO RPT	-0-	-13182 B	-13182		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13182								
03		15717 #	NO RPT	-0-	-15717 B	-28899		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
SANGSTER, TOMMY R.			746001						
SANGSTER		WELL #:	1	RRCID -> 124906	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100						
PUGH		WELL #:	1354	RRCID -> 113212	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	1200 - 1300
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
AYCOCK									
		WELL #:	1	RRCID -> 125261	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2926 - 2980
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
SANDERS									
		WELL #:	1351	RRCID -> 127633	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2864 - 2960
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-	-0-
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-	-0-
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-	-0-
*02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.			780000						
PRONGER		WELL #:	1	RRCID -> 111022	COMPL. DATE 04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974 - 3211
10	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 2	N	-0-	-0-
11	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 2	N	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-	-0-
01	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2	N	-0-	-0-
02	493 N	490	-0-	-3 B	-0-	490 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514 2	N	-0-	-0-
DAHL									
		WELL #:	105	RRCID -> 136578	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-	-0-
11	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 2	N	-0-	-0-
12	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 2	N	-0-	-0-
01	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 2	N	-0-	-0-
02	754 N	748	-0-	-6 B	-0-	748 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
01	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2		N	-0-			-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988													
10	1147 N	880	-0-	-267 B	-0-	109	1	771	2	N	-0-		-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	130	1	999	2	N	-0-		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	130	1	1033	2	N	-0-		-0-
01	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	130	1	683	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	839	-0-	-263 B	-0-	130	1	709	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	130	1	1112	2	N	-0-		-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980													
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980													
DUVALL		WELL #:		1	RRCID ->	027385	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT		124	-0-	124 B	124		124	3		N	-0-					-0-

BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		186 N	179	-0-	-7 B	-0-		179	3		N	-0-					-0-
11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-		172	3		N	-0-					-0-
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-		178	3		N	-0-					-0-
01		186 N	185	-0-	-1 B	-0-		185	3		N	-0-					-0-
02		174 N	139	-0-	-35 B	-0-		139	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	186 N		184	-0-	-2 B	-0-		184	3		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027471	COMPL. DATE	08/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1					N	NO RPT					-0-

BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		310 N	307	-0-	-3 B	-0-		307	3		N	-0-					-0-
11		295 N	295	-0-	-0- B	-0-		295	3		N	-0-					-0-
12		318 N	318	-0-	-0- B	-0-		318	3		N	-0-					-0-
01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-		329	3		N	-0-					-0-
02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-		298	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-		304	3		N	-0-					-0-

WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		301 N	301	-0-	-0- B	-0-		301	3		N	-0-					-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-		202	3		N	-0-					-0-
12		372 N	365	-0-	-7 B	-0-		365	3		N	-0-					-0-
01		310 N	266	-0-	-44 B	-0-		266	3		N	-0-					-0-
02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		372 N	195	-0-	-177 B	-0-		195	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
01	403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
02	377 N	296	-0-	-81 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-98 B	-0-		N	-0-			-0-
03	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
01	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
02	435 N	339	-0-	-96 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
STAHL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028003	COMPL. DATE	07/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-		-0-
12	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-		-0-
01	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
02	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	859	-0-	-133 B	-0-	859 3		N	-0-		-0-

HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082
10	1829 N	1630	-0-	-199 B	-0-	1630 3		N	-0-		-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	1244	-0-	-399 B	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
01	1643 N	1183	-0-	-460 B	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
02	1189 N	1063	-0-	-126 B	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1100	-0-	-140 B	-0-	1100 3		N	-0-		-0-

MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
12	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 - 2934
10	6122 N	6122	-0-	-0- B	-0-	6122 3		N	-0-		-0-
11	3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664 3		N	-0-		-0-
12	5867 N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867 3		N	-0-		-0-
01	6107 N	5865	-0-	-242 B	-0-	5865 3		N	-0-		-0-
02	5304 N	5304	-0-	-0- B	-0-	5304 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5859 N	5394	-0-	-465 B	-0-	5394 3		N	-0-		-0-

LEE		WELL #:	10	RRCID ->	144682	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3081 - 3097
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
GEX		WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 3	N	-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3	N	-0-			-0-
12	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850 3	N	-0-			-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
02	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2852 N	2506	-0-	-346 B	-0-	2506 3	N	-0-			-0-

SAXBY		WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-			-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:	B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1530	-0-	-7 B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581 3	N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:	2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
02	493 N	379	-0-	-114 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1346	-0-	-142 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362 3	N	-0-			-0-

LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3036 - 3209
10	2635 N	2416	-0-	-219 B	-0-	2416 3	N	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
12	2542 N	2294	-0-	-248 B	-0-	2294 3	N	-0-			-0-
01	2418 N	2257	-0-	-161 B	-0-	2257 3	N	-0-			-0-
02	2175 N	2050	-0-	-125 B	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2294 N	2140	-0-	-154 B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980													
HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563 3		N	-0-			-0-
11		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
12		2511 N	2345	-0-	-166 B	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
01		2573 N	2207	-0-	-366 B	-0-	2207 3		N	-0-			-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2356 N	2347	-0-	-9 B	-0-	2347 3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189													
10		0 W	460	-0-	460 B	3216	460 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	443	-0-	-2557 B	659	443 3		N	-0-			-0-
12		1111 N	452	-0-	-659 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
01		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02		435 N	404	-0-	-31 B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143													
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
11		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
01		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-

CRAIG "G" WELL #: 2R RRCID -> 191845 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 2965													
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230													
10		1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
12		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
01		1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3		N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902													
10		558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
12		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
01		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
02		522 N	511	-0-	-11 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1767 N	1692	-0-	-75 B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 N	355	-0-	-172 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945
10	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3	N	-0-			-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1426 N	1328	-0-	-98 B	-0-	1328 3	N	-0-			-0-

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1302 N	1269	-0-	-33 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889
10	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
12	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
01	713 N	368	-0-	-345 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
02	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
10	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	996	-0-	-399 B	-0-	996 3	N	-0-			-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450
10	2976 N	2205	-0-	-771 B	-0-	2205 3	N	-0-			-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3332	-0-	232 B	232	3332 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2940	-0-	40 B	272	2940 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		272								
*03	3013 N	2741	-0-	-272 B	-0-	2741 3	N	-0-			-0-

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1368	-0-	-89 B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
10	0 W	199	-0-	199 B	2191	199 3	N	-0-			-0-
11	2529 N	338	-0-	-2191 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
10	8007 N	8007	-0-	-0- B	-0-	8007 3	N	-0-			-0-
11	5823 N	5823	-0-	-0- B	-0-	5823 3	N	-0-			-0-
12	5733 N	5733	-0-	-0- B	-0-	5733 3	N	-0-			-0-
01	7998 N	7390	-0-	-608 B	-0-	7390 3	N	-0-			-0-
02	6944 N	6944	-0-	-0- B	-0-	6944 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	6953 N	6953	-0-	-0- B	-0-	6953 3	N	-0-			-0-

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
10	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1569	-0-	-26 B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1674 N	1661	-0-	-13 B	-0-	1661 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
GARRETT "B"				WELL #:	1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 - 3150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	3534 #	2452	-0-	-1082 B	-4244	2452 3		N	-0-			-0-	
11	3420 #	2331	-0-	-1089 B	-5333	2331 3		N	-0-			-0-	
12	3534 #	2507	-0-	-1027 B	-6360	2507 3		N	-0-			-0-	
01	2449 N	2491	-0-	42 B	-6318	2491 3		N	-0-			-0-	
02	2262 N	2414	-0-	152 B	-6166	2414 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4336	CANCELLED UNDERAGE ->	-1830							
03	2511 N	2500	-0-	-11 B	-4336	2500 3		N	-0-			-0-	

GILBERT A				WELL #:	1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3126 - 3300
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		N	-0-			-0-	
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-	
12	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-	
01	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3		N	-0-			-0-	
02	609 N	605	-0-	-4 B	-0-	605 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-	

CLUCK 'H'				WELL #:	1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3003 - 3175
10	3255 #	2313	-0-	-942 B	-3857	2313 3		N	-0-			-0-	
11	3150 #	2229	-0-	-921 B	-4778	2229 3		N	-0-			-0-	
12	3255 #	2306	-0-	-949 B	-5727	2306 3		N	-0-			-0-	
01	2325 N	2307	-0-	-18 B	-5727	2307 3		N	-0-			-0-	
02	2146 N	2211	-0-	65 B	-5662	2211 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3788	CANCELLED UNDERAGE ->	-1874							
03	2294 N	2274	-0-	-20 B	-3788	2274 3		N	-0-			-0-	

SHER				WELL #:	1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2791 - 2955
10	4313 N	4313	-0-	-0- B	-0-	4313 3		N	-0-			-0-	
11	4111 N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111 3		N	-0-			-0-	
12	4334 N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334 3		N	-0-			-0-	
01	4309 N	4282	-0-	-27 B	-0-	4282 3		N	-0-			-0-	
02	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	4747 N	4747	-0-	-0- B	-0-	4747 3		N	-0-			-0-	

ETOILE				WELL #:	1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 - 2910
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-	
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-	
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-	
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-	
02	435 N	409	-0-	-26 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-	

WHORTON				WELL #:	1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2815 - 3000
10	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			-0-	
11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-			-0-	
12	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3		N	-0-			-0-	
01	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 3		N	-0-			-0-	
02	841 N	835	-0-	-6 B	-0-	835 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2900 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1488 N	1547	-0-	59 B	-545	1547 3		N	-0-			-0-
11		838 N	1383	-0-	545 B	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
12		1550 N	1397	-0-	-153 B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1321	-0-	-229 B	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
02		1334 N	1145	-0-	-189 B	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1395 N	1040	-0-	-355 B	-0-	1040 3		N	-0-			-0-

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2948 - 3151	
10		1209 N	1150	-0-	-59 B	-17430	1150 3		N	-0-			-0-
11		0 N	1101	-0-	1101 B	-16329	1101 3		N	-0-			-0-
12		1147 N	1121	-0-	-26 B	-16329	1121 3		N	-0-			-0-
01		1147 N	1106	-0-	-41 B	-16329	1106 3		N	-0-			-0-
02		1073 N	1026	-0-	-47 B	-16329	1026 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-16329						
03		1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118
CMF CORPORATION													
10		2852 N	2791	-0-	-61 B	-0-	78 1	2713 2	N	-0-			-0-
11		2610 N	2564	-0-	-46 B	-0-	78 1	2486 2	N	-0-			-0-
12		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	78 1	2509 2	N	-0-			-0-
01		2790 N	2700	-0-	-90 B	-0-	78 1	2622 2	N	-0-			-0-
02		2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 2		N	-0-			-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC.		888033		WELL #:		1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932 - 3248
MEGAN													
10		4429 N	4429	-0-	-0- B	-0-	4429 3		N	-0-			-0-
11		4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120 3		N	-0-			-0-
12		4061 N	3823	-0-	-238 B	-0-	3823 3		N	-0-			-0-
01		4433 N	3213	-0-	-1220 B	-0-	3213 3		N	-0-			-0-
02		3973 N	2534	-0-	-1439 B	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3813 N	1972	-0-	-1841 B	-0-	1972 3		N	-0-			-0-

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936	
10		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
11		2430 N	2093	-0-	-337 B	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
12		2480 N	2090	-0-	-390 B	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
01		2232 N	2137	-0-	-95 B	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
02		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF. 2730 - 2785
FRAZIER, A. H.													
10		3069 N	3021	-0-	-48 B	-0-	41 1	2980 2	Y	-0-			-0-
11		2940 N	2836	-0-	-104 B	-0-	40 1	2796 2	Y	-0-			-0-
12		3038 N	2917	-0-	-121 B	-0-	43 1	2874 2	Y	-0-			-0-
01		3007 N	2813	-0-	-194 B	-0-	47 1	2766 2	Y	-0-			-0-
02		2755 N	2670	-0-	-85 B	-0-	40 1	2630 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2914 N	2890	-0-	-24 B	-0-	43 1	2847 2	Y	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COLLIER, H. J. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 168916		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 4545		PERF. 2730 - 2782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	9 1	680 2	N	-0-		-0-
11	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	9 1	645 2	N	-0-		-0-
12	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	10 1	670 2	N	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	11 1	660 2	N	-0-		-0-
02	638 N	621	-0-	-17 B	-0-	9 1	612 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	10 1	656 2	N	-0-		-0-

COLLIER, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 187993		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7391		PERF. 2836 - 2846	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 191368		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2842 - 2898	
10	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	26 1	1876 2	N	-0-		-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	26 1	1818 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1489	-0-	-402 B	-0-	22 1	1467 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	30 1	1756 2	N	-0-		-0-
02	1769 N	1368	-0-	-401 B	-0-	21 1	1347 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1488 N	1479	-0-	-9 B	-0-	22 1	1457 2	N	-0-		-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 191465		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2784 - 2984	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #: 6		RRCID -> 192151		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2820 - 2918	
10	1178 N	1175	-0-	-3 B	-0-	16 1	1159 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1106	-0-	-34 B	-0-	16 1	1090 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	17 1	1118 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1095	-0-	-83 B	-0-	18 1	1077 2	N	-0-		-0-
02	1073 N	1043	-0-	-30 B	-0-	16 1	1027 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	17 1	1110 2	N	-0-		-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #: 3		RRCID -> 193542		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2996 - 3013	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		027200									
NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 204045		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	507 2	14 9	N	13		184
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	552 2	22 9	N	20		204
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	698 2	19 9	N	17		221
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671 2	9 9	N	8		229
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675 2	1 9	N	1	186 1	44
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	693 2	14 9	N	13		57
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
JONES -T-		WELL #: 2		RRCID -> 148102		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064			
10	3317 X	2651	-0-	-666	-0-	2651 3		N	-0-		10
11	3210 X	2776	-0-	-434	-0-	45 1	2731 3	N	-0-		10
12	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	47 1	2590 3	N	-0-		10
01	2945 X	2176	-0-	-769	-0-	47 1	2129 3	N	-0-		10
02	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	44 1	2621 3	N	-0-		10
03	2883 X	2521	-0-	-362	-0-	2521 3		N	-0-		10
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 149422		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547			
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		44
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		44
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		44
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		44
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-		44
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		44
JONES -T-		WELL #: 3		RRCID -> 149423		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566			
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3		N	-0-		-0-
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 3		N	-0-		-0-
12	868 N	598	-0-	-270	-0-	598 3		N	-0-		-0-
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	641 3		N	-0-		-0-
02	754 N	665	-0-	-89	-0-	665 3		N	-0-		-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
HODGSON		WELL #: 2020		RRCID -> 195685		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HODGSON		WELL #: 1021		RRCID -> 195688		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106			
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		232
11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	922 2	48 9	N	44	188 1	88
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	959 2	17 9	N	15		103
01	1085 X	918	-0-	-167	-0-	918 2		N	-0-		103
02	1015 X	893	-0-	-122	-0-	893 2		N	-0-		103
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		103

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 7064 - 7086
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		206
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	12		218
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	2		220
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		240
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240

J-BREX COMPANY				427513		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
TEXFEL		WELL #:		107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7546 - 7576
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		Y	-0-		-0-

TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7226 - 7552
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
11	390 N	105	-0-	-285	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109 2		N	-0-		-0-
01	372 N	104	-0-	-268	-0-	104 2		N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-

TEXHOMA (DES MOINES)				89139 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	179696	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5767 - 5774
CORNELSON		WELL #:		1106	RRCID ->	179696	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5767 - 5774
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15											

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6784 - 6789
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6784 - 6789
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419
CORENE A		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		73
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-		73
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-		73
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-		73
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-		73
03	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 2		Y	-0-		73

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
SCHAFFER B		WELL #: 2		RRCID -> 159562		COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	638 N	613	-0-	-25	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

MANER A		WELL #: 2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437							
10	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	78	1	2479	2	N	103					734
						113	9									
11	2910 X	1744	-0-	-1166	-0-	75	1	1626	2	N	39	168	1			605
						43	9									
12	3069 X	1851	-0-	-1218	-0-	78	1	1721	2	N	47					652
						52	9									
01	3069 X	2296	-0-	-773	-0-	78	1	2111	2	N	97	177	1			572
						107	9									
02	2871 X	2105	-0-	-766	-0-	73	1	1951	2	N	74					646
						81	9									
03	2666 X	2439	-0-	-227	-0-	78	1	2241	2	N	109	179	1			576
						120	9									

HARLAND D		WELL #: 1		RRCID -> 223868		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MARGA		WELL #: 4		RRCID -> 278834		COMPL. DATE 02/05/2011			TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 155109		COMPL. DATE 06/16/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424							
10	403 X	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	2	N	-0-					-0-
11	390 X	357	-0-	-33	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
12	403 X	370	-0-	-33	-0-	56	1	314	2	N	-0-					-0-
01	403 X	361	-0-	-42	-0-	62	1	299	2	N	-0-					-0-
02	377 X	349	-0-	-28	-0-	58	1	291	2	N	-0-					-0-
03	403 X	364	-0-	-39	-0-	62	1	302	2	N	-0-					-0-

OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441							
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	2	N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	62	1	107	2	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	58	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	62	1	58	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	248	X	160	-0-	-88	-0-	2	1	158	2	N	-0-			17
11	210	X	194	-0-	-16	-0-	2	1	192	2	N	-0-			17
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	-0-			17
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-			17
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	58	1	162	2	N	-0-			17
03	248	X	227	-0-	-21	-0-	62	1	165	2	N	-0-			17

THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727							
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	46	1	99	2	N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	N	-0-			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	58	1	268	2	N	-0-			-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418							
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-			-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-			-0-
12	744	X	656	-0-	-88	-0-	56	1	600	2	N	-0-			-0-
01	744	X	621	-0-	-123	-0-	62	1	559	2	N	-0-			-0-
02	696	X	609	-0-	-87	-0-	58	1	551	2	N	-0-			-0-
03	713	X	650	-0-	-63	-0-	62	1	588	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430							
10	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	2	N	-0-			-0-
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	1317	-0-	-109	-0-	60	1	1257	2	N	-0-			-0-
01	1426	X	1396	-0-	-30	-0-	62	1	1334	2	N	-0-			-0-
02	1363	X	1299	-0-	-64	-0-	58	1	1241	2	N	-0-			-0-
03	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	62	1	1280	2	N	-0-			-0-

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435							
10	155	X	87	-0-	-68	-0-	44	1	43	2	N	-0-			20
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	2	N	-0-			20
12	155	X	95	-0-	-60	-0-	56	1	39	2	N	-0-			20
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	54	1	71	2	N	-0-			20
02	261	X	24	-0-	-237	-0-	16	1	8	2	N	-0-			20
03	279	X	97	-0-	-182	-0-	22	1	75	2	N	-0-			20

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432							
RED DEVIL		WELL #: 1													
10	1922	X	1212	-0-	-710	-0-	1212	2			N	-0-			5
11	1860	X	478	-0-	-1382	-0-	478	2			N	-0-			5
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-			5
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-			5
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			5
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			5

TEXHOMA (MORROW, UPPER)												
REMNANT ENERGY, INC.												
RED DEVIL												
//CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 701555												
WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346 2		N	-0-		-0-
11		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9780 2		N	-0-		-0-
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2		N	-0-		-0-
01		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11449 2		N	-0-		-0-
02		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	10161 2		N	-0-		-0-
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO PETROLEUM, INC.												
TEXHOMA												
WELL #: 1 RRCID -> 236967 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6387 - 6443												
10		558 X	417	-0-	-141	-0-	411 2	6 9	N	5		129
11		540 X	438	-0-	-102	-0-	435 2	3 9	N	3		132
12		527 X	492	-0-	-35	-0-	486 2	6 9	N	5		137
01		527 X	434	-0-	-93	-0-	430 2	4 9	N	4		141
02		435 X	326	-0-	-109	-0-	320 2	6 9	N	5		146
03		496 X	390	-0-	-106	-0-	387 2	3 9	N	3		149

TEXOLA (HUNTON)												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC												
MILLS RANCH												
WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA)												
RIO PETROLEUM, INC.												
FORSMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 117328 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11532 - 11620												
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAILEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 LOHBERGER WELL #: RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					193
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					193
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					193
01	3348 X	1306	-0-	-2042	-0-	1306	2			N	-0-					193
02	3915 X	2173	-0-	-1742	-0-	2173	2			N	-0-					193
03	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	3912	2			N	-0-					193

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

10	961 N	696	-0-	-265 B	-0-	696	2			N	-0-					33
11	1947 N	1000	-0-	-947 B	-0-	1000	2			N	-0-					33
12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					33

LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11399 - 11665

10	6381	-0-	-0-	-6381 B	-108375					N	-0-					-0-
11	12928	-0-	-0-	-12928 B	-121303					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-121303					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-121303					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-121303					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-34249	CANCELLED UNDERAGE ->	-87054										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34249					N	-0-					-0-

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
 MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST			89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058										
MATHERS			WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
TAYLOR 4			WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724				
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	95	155	1	12
11	3480	X	1372	-0-	-2108	-0-	1348	2	24	9	N	22	34
12	3937	X	1962	-0-	-1975	-0-	1962	2			N	-0-	34
01	5177	X	3828	-0-	-1349	-0-	3822	2	6	9	N	5	39
02	4843	X	3137	-0-	-1706	-0-	3136	2	1	9	N	1	40
*03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4491	2	34	9	N	31	71

THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935										
-3- CORRALS			WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLERSON (CHESTER)			90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699										
CUDD -A-			WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)			90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION			621113										
SCHOENHALS			WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900				
10	1922	#	1504	-0-	-418	-0-	1504	2			N	-0-	85
11	1860	#	1314	-0-	-546	-0-	1314	2			N	-0-	85
12	1767	#	1521	-0-	-246	-0-	1521	2			N	-0-	85
01	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	85
02	1421	#	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT	85
03	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	2	N	-0-			70
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-			70
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	N	-0-			70
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	31	1	54	2	N	-0-			70
02	174 N	98	-0-	-76	-0-	29	1	69	2	N	-0-			70
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PAUL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 170875 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 11974 - 11990

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOSTUTTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			180
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			180
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			180
01	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-			180
02	986 N	880	-0-	-106	-0-	880	2			N	-0-			180
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			180

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	3 8	-0-

WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	97	1	4480	2	N	5			61
11	4260 X	4246	-0-	-14	-0-	94	1	4151	2	N	1			62
12	4402 X	3599	-0-	-803	-0-	87	1	3512	2	N	-0-			62
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	97	1	4585	2	N	-0-			62
02	4292 X	3355	-0-	-937	-0-	88	1	3267	2	N	-0-			62
03	4588 X	4544	-0-	-44	-0-	97	1	4447	2	N	-0-			62

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2879	2	3	9	N	3	33
11		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-	33
12		3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3112	2	2	9	N	2	35
01		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3060	2	7	9	N	6	13
02		2987 X	2858	-0-	-129	-0-	2854	2	4	9	N	4	17
03		3100 X	2695	-0-	-405	-0-	2694	2	1	9	N	1	18

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3689	2	2	9	N	2	47
11		3540 X	3473	-0-	-67	-0-	3470	2	3	9	N	3	50
12		3658 X	2959	-0-	-699	-0-	2957	2	2	9	N	2	52
01		3689 X	2126	-0-	-1563	-0-	2120	2	6	9	N	5	57
02		3451 X	1938	-0-	-1513	-0-	1938	2			N	-0-	57
*03		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4569	2	7	9	N	6	18

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

10		2139 X	2064	-0-	-75	-0-	342	1	1722	2	N	-0-	27
11		2070 X	1715	-0-	-355	-0-	320	1	1392	2	N	3	30
12		2139 X	1856	-0-	-283	-0-	332	1	1513	2	N	10	40
01		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	342	1	1852	2	N	7	47
02		1972 X	1665	-0-	-307	-0-	316	1	1340	2	N	8	55
03		2077 X	2025	-0-	-52	-0-	342	1	1681	2	N	2	57

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

10		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	97	1	1700	2	N	2	20
11		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	94	1	1568	2	N	-0-	20
12		1798 X	1545	-0-	-253	-0-	87	1	1455	2	N	3	23
01		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	N	-0-	23
02		1682 X	1458	-0-	-224	-0-	88	1	1366	2	N	4	27
03		1798 X	1692	-0-	-106	-0-	96	1	1595	2	N	1	28

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	263	1	5247	2	N	17	25
11		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	226	1	4138	2	N	10	35
12		4154 X	1231	-0-	-2923	-0-	119	1	1098	2	N	13	48
01		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	282	1	4889	2	N	10	58
02		3886 X	3838	-0-	-48	-0-	221	1	3597	2	N	18	20
03		4154 X	3708	-0-	-446	-0-	225	1	3470	2	N	12	32

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	N	42		57
						46	9						
11	1290 X	1214	-0-	-76	-0-	86	1	1097	2	N	28	77 1	8
						31	9						
12	1364 X	1045	-0-	-319	-0-	75	1	918	2	N	47		55
						52	9						
01	1364 X	1284	-0-	-80	-0-	97	1	1155	2	N	29	45 1	39
						32	9						
02	1276 X	1151	-0-	-125	-0-	90	1	1030	2	N	28		67
						31	9						
03	1333 X	1172	-0-	-161	-0-	94	1	1059	2	N	17	64 1	20
						19	9						

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
 COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

10	713 X	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-		-0-
11	690 X	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-		-0-
12	713 X	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-		-0-
*01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	639	3	233	9	N	212		212
*02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	579	3		1	9	N	1	38
03	620 X	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-		38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		-0-
11	1020 N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-		-0-
12	1116 N	440	-0-	-676	-0-	440	2			N	-0-		-0-
01	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

10	1209 N	449	-0-	-760	B	-0-	449	3		N	-0-		204
11	1020 N	470	-0-	-550	B	-0-	470	3		N	-0-		204
12	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3		N	-0-		204
01	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3		N	-0-		204
02	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1035	3	18	9	N	16	220
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1335	3	15	9	N	14	234

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

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

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
JONES				WELL #: 1344	RRCID -> 164762	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10620	- 10640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	31	1	2396	2	N	-0-			344
11	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	30	1	2252	2	N	10	195	1	159
						11	9							
12	2480 N	1963	-0-	-517 B	-0-	31	1	1932	2	N	-0-			159
01	2418 N	2044	-0-	-374 B	-0-	31	1	2013	2	N	-0-			159
02	2204 N	2101	-0-	-103 B	-0-	29	1	2072	2	N	-0-			159
*03	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	31	1	2024	2	N	-0-			159

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
DENISE				WELL #: 2275	RRCID -> 202250	COMPL. DATE 04/17/2004	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11084	- 11100					
10	1953 X	361	-0-	-1592 B	-0-	36	1	325	2	N	-0-			-0-
11	1890 X	427	-0-	-1463 B	-0-	45	1	382	2	N	-0-			-0-
12	1953 X	506	-0-	-1447 B	-0-	45	1	461	2	N	-0-			-0-
01	868 X	61	-0-	-807 B	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
02	406 X	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-			-0-
*03	3238 X	3238	-0-	-0- B	-0-	26	1	3212	2	N	-0-			-0-

DENISE				WELL #: 3275	RRCID -> 210611	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 11375	PERF.10996	- 11158					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632										
TROUT, BEN				WELL #: 2	RRCID -> 139400	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 16510	PERF.15868	- 15955					
10	17360	16721	-0-	-639	-0-	16712	2	9	9	N	8			115
11	16800	15143	-0-	-1657	-0-	15	1	15099	2	N	26			141
						29	9							
12	17224 R	17224	-0-	-0-	-0-	31	1	17126	2	N	61	129	1	73
						67	9							
01	16988 #	16655	-0-	-333	-0-	31	1	16607	2	N	15			88
						17	9							
02	15689 #	15438	-0-	-251	-0-	29	1	15383	2	N	24			112
						26	9							
03	17236 #	16445	-0-	-791	-0-	31	1	16393	2	N	19	64	1	67
						21	9							

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
COURSON -C-				WELL #: 2	RRCID -> 166698	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9018	- 9072					
10	1271 #	1220	-0-	-51 B	-10793	69	1	1143	2	N	5			114
						2	4	6	9					
11	1230 #	1120	-0-	-110 B	-10903	63	1	1051	2	N	4			118
						2	4	4	9					
12	1271 #	989	-0-	-282 B	-11185	47	1	937	2	N	3			121
						2	4	3	9					
01	1271 #	1080	-0-	-191 B	-11376	48	1	1030	2	N	-0-			121
						2	4							
02	1160 #	1000	-0-	-160 B	-11536	53	1	945	2	N	-0-			121
						2	4							
03	1209 #	839	-0-	-370 B	-11906	38	1	799	2	N	-0-			121
						2	4							

TUFFY (CHESTER)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
COURSON -C- //CONT.// 040798
WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

10	2511 #	1462	-0-	-1049 B	-40198	1462	2			N	-0-					-0-
11	2370 #	1282	-0-	-1088 B	-41286	1282	2			N	-0-					-0-
12	2263 #	1258	-0-	-1005 B	-42291	1258	2			N	-0-					-0-
01	2046 #	1193	-0-	-853 B	-43144	1193	2			N	-0-					-0-
02	1769 #	1161	-0-	-608 B	-43752	1161	2			N	-0-					-0-
03	1457 #	998	-0-	-459 B	-44211	998	2			N	-0-					-0-

TUFFY (MORROW, UPPER)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON -C- 040798
WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	65	1	2494	2	N	72					108
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	59	1	2354	2	N	96	165	1			39
12	3410 X	2509	-0-	-901	-0-	60	1	2362	2	N	77					116
01	3410 X	2387	-0-	-1023	-0-	55	1	2224	2	N	95	180	1			31
02	3190 X	2267	-0-	-923	-0-	52	1	2168	2	N	41					72
03	2635 X	2597	-0-	-38	-0-	54	1	2417	2	N	113	185	1			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.
SKEETERBEE 182785
WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ENERVEST OPERATING, L.L.C.
SEYBOLD 252131
WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

10	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					178
11	2070 X	1572	-0-	-498	-0-	1572	2			N	-0-					178
12	2046 X	1709	-0-	-337	-0-	1709	2			N	-0-					178
01	2232 X	1060	-0-	-1172	-0-	1060	2			N	-0-					178
02	2088 X	1624	-0-	-464	-0-	1624	2			N	-0-					178
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					178

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-			109
11	3690 X	3210	-0-	-480	-0-	3210	2			N	-0-			109
*12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3866	2		8 9	N	7			116
01	3906 X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			N	-0-			116
02	3654 X	3418	-0-	-236	-0-	3417	2		1 9	N	1			117
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			117

JONES ENERGY, LLC				441132			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
KING E		WELL #:		4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8248 - 8256		
10	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	197	1	2689	2	N	2			102
11	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	163	1	2710	2	N	2			104
12	3007 X	2973	-0-	-34	-0-	151	1	2800	2	N	20			124
01	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	181	1	2598	2	N	-0-			124
*02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-			124
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			124

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MC GARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326		
10	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-			200
11	2970 X	2608	-0-	-362	-0-	2608	2			N	-0-			200
12	3038 X	2973	-0-	-65	-0-	2973	2			N	-0-			200
01	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			N	-0-			200
02	2842 X	2617	-0-	-225	-0-	2617	2			N	-0-			200
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			200

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8457		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
BENNY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	6			167
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	167	2	N	5			172
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	144	2	N	10			182
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	176	2	N	10			192
02	232 N	89	-0-	-143	-0-	20	1	59	2	N	9			201
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	10	9			N	-0-			201

OIL AND GAS DIVISION

TURNER (MORROW)		91885 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
LUTHI		WELL #: 1		RRCID -> 022744		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3	N	-0-		41
*11	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3	N	-0-	22 7	19
12	8525 X	7813	-0-	-712	-0-	7813	3	N	-0-		19
01	8525 X	7431	-0-	-1094	-0-	7431	3	N	-0-		19
02	7975 X	6836	-0-	-1139	-0-	6836	3	N	-0-		19
03	8122 X	7328	-0-	-794	-0-	7328	3	N	-0-		19

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JINES		WELL #: 1		RRCID -> 069439		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JINES 481		WELL #: 1C		RRCID -> 202674		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290			
10	3069 X	2925	-0-	-144	-0-	2910	2	15 9	N	14	175
11	2850 X	2791	-0-	-59	-0-	2791	2		N	-0-	175
12	2883 N	2550	-0-	-333	-0-	2527	2	23 9	N	21	27
01	2914 N	2904	-0-	-10	-0-	2903	2	1 9	N	1	28
*02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-	28
*03	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-	28

TURNER, E. (MORROW UPPER)		91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
DIXIE		WELL #: 1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196			
10	2263 #	2527	-0-	264 B	-18991	58 1	2456 2	N	12		117
11	2310 #	1843	-0-	-467 B	-19458	13 9	1810 2	N	3		120
12	2387 #	716	-0-	-1671 B	-21129	30 1	660 2	N	-0-		120
01	2542 #	1492	-0-	-1050 B	-22179	3 9	1432 2	N	2		122
02	2378 #	602	-0-	-1776 B	-23955	56 1	544 2	N	-0-		122
03	2542 #	1885	-0-	-657 B	-24612	58 1	1822 2	N	1		123
						62 1					
						1 9					

MEYER		WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DIXIE		WELL #: 2390		RRCID -> 147570		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091			
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	2 1	27 2	N	-0-		161
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2 1	74 2	N	-0-		161
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 1		N	-0-		161
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	20 1	24 2	N	-0-		161
02	87 N	27	-0-	-60 B	-0-	2 1	25 2	N	-0-		161
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	8 1	29 2	N	-0-		161

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
LUTHI, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	Y	-0-		54
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	Y	1		55
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	853	3	Y	-0-		55
01	961 N	247	-0-	-714	-0-	244	3	Y	3		58
02	841 N	120	-0-	-721	-0-	113	3	Y	6		64
03	868 N	57	-0-	-811	-0-	48	3	Y	8	66 1	6

BAUMANN		WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		56
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	28 1	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		BARTON		WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960	
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-				23
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-				23
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-				23
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	809	3	N	3				26
02	870 N	831	-0-	-39	-0-	831	3	N	-0-				26
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	820	3	N	5				31

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200											
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 113223		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		CONLEY		WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237	
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	52	1	428	2	N	-0-		144
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	36	1	424	2	N	-0-		144
12	496 N	409	-0-	-87 B	-0-	42	1	367	2	N	-0-		144
01	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	48	1	374	2	N	-0-		144
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	58	1	428	2	N	-0-		144
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
*03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	62	1	434	2	N	-0-		144

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

TURNER, S. E. (MORROW, LO)		91900 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 3		RRCID -> 227397		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329		
MEKEEL												
10	1178 #	646	-0-	-532 B	-29014	646	2	N	-0-			-0-
11	810 #	270	-0-	-540 B	-29554	270	2	N	-0-			-0-
12	837 #	409	-0-	-428 B	-29982	409	2	N	-0-			-0-
01	837 #	51	-0-	-786 B	-30768	51	2	N	-0-			-0-
02	609 #	398	-0-	-211 B	-30979	398	2	N	-0-			-0-
03	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-31630			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 194456		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518		
MEKEEL												
10	1302 #	998	-0-	-304 B	-11883	31	1	N	-0-			-0-
11	1050 #	1016	-0-	-34 B	-11917	30	1	N	-0-			-0-
12	1085 #	1052	-0-	-33 B	-11950	31	1	N	-0-			-0-
01	1085 #	1051	-0-	-34 B	-11984	31	1	N	-0-			-0-
02	1015 #	918	-0-	-97 B	-12081	29	1	N	-0-			-0-
03	1054 #	927	-0-	-127 B	-12208	31	1	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1300 T		RRCID -> 093630		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322		
KILE												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES)		92038 444		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 151712		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376		
SPICER, A. P.												
10	992 #	883	-0-	-109	-0-	883	3	N	-0-			-0-
11	960 #	776	-0-	-184	-0-	776	3	N	-0-			-0-
12	992 #	914	-0-	-78	-0-	914	3	N	-0-			-0-
01	961 #	904	-0-	-57	-0-	904	3	N	-0-			-0-
02	841 #	817	-0-	-24	-0-	817	3	N	-0-			-0-
03	899 #	867	-0-	-32	-0-	867	3	N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #: 1L		RRCID -> 157897		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210		
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST												
10	943 R	943	-0-	-0-	-0-	870	3	N	66	178	1	21
11	840 #	820	-0-	-20	-0-	810	3	N	9			30
12	930 #	810	-0-	-120	-0-	806	3	N	4			34
01	930 #	799	-0-	-131	-0-	796	3	N	3			37
02	870 #	748	-0-	-122	-0-	745	3	N	3			40
03	930 #	103	-0-	-827	-0-	102	3	N	1			41

SCS NEWTON OIL LLC		760234		WELL #: 1 A		RRCID -> 099479		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744		
BRILLHART, A. K.												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

TWIN (MARMATON) 92038 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 BUSCHMAN, ALVIN 112575
 OIL DEVELOPMENT CO. WELL #: 144 RRCID -> 022763 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 5884 - 5906

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					38
12	80 #	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					38
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					38

LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					15
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	N	4					19
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	N	7					26
01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	N	6					32
02	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4					36
*03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					40

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 S	828	-0-	-40	-0-	827	2	1	9	N	1					88
11	751 S	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					89
12	899 S	753	-0-	-146	-0-	752	2	1	9	N	1					90
01	920 S	920	-0-	-0-	-0-	858	2	62	9	N	56					146
02	847 S	847	-0-	-0-	-0-	803	2	44	9	N	40	176	1			10
*03	782 S	782	-0-	-0-	-0-	775	2	7	9	N	6					16

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	609 N	557	-0-	-52	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					58
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					58
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					58
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					58
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					58
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					58

TWIN (TONKAWA)		//CONT.// 92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
O'LAUGHLIN		WELL #: 3B		RRCID -> 196446		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4805 X	4490	-0-	-315	-0-	4489 2	1 9	N	1	1 8		53
11		4620 X	4433	-0-	-187	-0-	4433 2		N	-0-			53
12	DLQ	G-10	4640	-0-	4640	4640	4640 2		N	-0-			53
01		8997 X	4357	-0-	-4640	-0-	4357 2		N	-0-			53
02		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			53
03		4650 X	4243	-0-	-407	-0-	4243 2		N	-0-			53

O'LAUGHLIN		WELL #: 3C		RRCID -> 199290		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366					
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	45 2	4 9	N	4	4 8		24
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			24
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	37 2	6 9	N	5	5 8		24
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-			24
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			24
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			24

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 164122		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 5424					
O'LOUGHLIN, JR. A		WELL #: 1											
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	847	-0-	-238	-0-	847 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	862	-0-	-223	-0-	862 3		N	-0-			-0-
02		928 N	704	-0-	-224	-0-	704 3		N	-0-			-0-
03		837 N	580	-0-	-257	-0-	580 3		N	-0-			-0-

REMANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 126806		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338					
BRILLHART, J.		WELL #: 1											
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
11		480 N	391	-0-	-89	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
02		377 N	197	-0-	-180	-0-	197 2		N	-0-			-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

RTC RESOURCES, LLP		732297		RRCID -> 022758		COMPL. DATE 02/14/1957		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5254 - 5284					
FITZSIMON, LAURENCE J.		WELL #: 1											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELE, J. I. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022760		COMPL. DATE 05/12/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268					
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 URSCHHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 URSCHHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	3	Y	10					40
						2	4									
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	14	1	915	3	Y	-0-					40
						2	4									
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	12	1	751	3	Y	-0-					40
						2	4									
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	10	1	687	3	Y	-0-					40
						2	4									
02	696 N	389	-0-	-307	-0-	5	1	382	3	Y	-0-					40
						2	4									
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	12	1	846	3	Y	-0-					40
						2	4									

URSCHHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					20
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					20
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	3	10	9	N	9					29
01	3007 X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3			N	-0-					29
02	1421 N	728	-0-	-693	-0-	727	3	1	9	N	1					30
03	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	3			N	-0-					30

URSCHHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	29	1	1602	3	N	-0-					91
						2	4									
11	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	19	1	1377	3	N	75					166
						2	4									
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	20	1	1585	3	N	-0-					166
						2	4									
01	2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	22	1	1568	3	N	31					197
						2	4									
02	1421 N	1191	-0-	-230	-0-	18	1	1171	3	N	-0-					197
						2	4									
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	22	1	1621	3	N	-0-					197
						2	4									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -E-		//CONT.// 92065 300 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7022 - 7027						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					53
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					53
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					53
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					53
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	595	3			N	-0-					53
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					53

ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUMPHREYS -40-		252131		WELL #:		2		RRCID -> 145523		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7002 - 7056		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3		RRCID -> 147488		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7032 - 7043				
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					64
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					64
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					64
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					64
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					64
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					64

HUMPHREYS 39		WELL #:		2		RRCID -> 174500		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7086 - 7100				
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					202
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					202
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					202
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					202
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					202
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					202

HUMPHREYS 46		WELL #:		4		RRCID -> 185947		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 7050 - 7056				
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					215
11	1020 N	894	-0-	-126	-0-	893	2	1	9	N	1					216
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1081	2	3	9	N	3					219
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					219
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					219
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					219

HUMPHREYS 46		WELL #:		5		RRCID -> 189068		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7051 - 7072				
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					213
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					213
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					213
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					213
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					213
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					213

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 - 7117	
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-

URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106	
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		-0-
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-0-

LONE STAR OIL & GAS				507244								
URSHEL 50		WELL #:		2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6952 - 7170	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

URSHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6962 - 7044	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156

TWITCHELL (CHESTER)			92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
GEORGE, GARY ESTATE			WELL #: 107		RRCID -> 182070		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROWE			WELL #: 115		RRCID -> 196193		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338			
10	434	X	410	-0-	-24	-0-	40	1	370	2	N	-0-	13
11	420	X	378	-0-	-42	-0-	48	1	330	2	N	-0-	13
12	434	X	423	-0-	-11	-0-	62	1	361	2	N	-0-	13
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	N	-0-	13
02	406	X	392	-0-	-14	-0-	52	1	340	2	N	-0-	13
03	434	X	417	-0-	-17	-0-	62	1	355	2	N	-0-	13

MCGARRAUGH			WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464			
10	1457	X	766	-0-	-691	-0-	50	1	716	2	N	-0-	94
11	1410	X	710	-0-	-700	-0-	48	1	662	2	N	-0-	94
12	806	X	773	-0-	-33	-0-	62	1	711	2	N	-0-	94
01	775	X	600	-0-	-175	-0-	42	1	558	2	N	-0-	94
02	725	X	656	-0-	-69	-0-	44	1	612	2	N	-0-	94
03	775	X	755	-0-	-20	-0-	62	1	693	2	N	-0-	94

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		RRCID -> 120738		COMPL. DATE 04/03/1986			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332			
JEAN -133-			WELL #: 1 D										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEAN			WELL #: 2133		RRCID -> 202547		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306			
10	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2		N	-0-		19
11	2460	X	2302	-0-	-158	-0-	2302	2		N	-0-		19
12	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	2305	2		N	-0-		19
01	2542	X	2321	-0-	-221	-0-	2321	2		N	-0-		19
02	2233	X	2148	-0-	-85	-0-	2148	2		N	-0-		19
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			19

HOOVER			WELL #: 2128		RRCID -> 230592		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436			
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		27
11	1170	N	453	-0-	-717	-0-	453	2		N	-0-		27
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		27
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		27
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		27
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			27

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
KERSHAW, J. H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 8305 -	8319
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1157 X	1157	-0-	-0-	31 1	1073 2	N	48			158
						53 9						
11		1080 X	996	-0-	-84	30 1	914 2	N	47			205
						52 9						
12		1085 X	930	-0-	-155	31 1	899 2	N	-0-			205
01		1147 X	630	-0-	-517	25 1	605 2	N	-0-			205
02		1285 X	1285	-0-	-0-	29 1	1256 2	N	-0-			205
*03		1395 X	1395	-0-	-0-	31 1	1356 2	N	7			212
						8 9						

PK PETROLEUM LLC				666855		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8376 -	8404
10		254 X	254	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11		248 X	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12		248 X	215	-0-	-33	215 2		N	-0-			-0-
01		279 X	180	-0-	-99	180 2		N	-0-			-0-
02		261 X	180	-0-	-81	180 2		N	-0-			-0-
03		248 X	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 -	8360
10		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8150 -	8180
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH												
10		1519 X	1064	-0-	-455	1064 2		N	-0-			112
11		1470 X	1264	-0-	-206	1264 2		N	-0-			112
12		1519 X	963	-0-	-556	963 2		N	-0-			112
01		1461 X	1461	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			112
02		1247 X	1189	-0-	-58	1189 2		N	-0-			112
03		1302 X	NO RPT	-0-	-1302			N	NO RPT			112

STONETOWN PROPERTIES, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	214544	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8316 -	8452
MCGARRAUGH												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36

MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	219937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8329 -	8352
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

TWITCHELL (MORROW)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
JEAN 133												
WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2511 #	2400	-0-	-111	-0-	2400 2	N	-0-			91
11		2430 #	2286	-0-	-144	-0-	2286 2	N	-0-			91
12		2511 #	2214	-0-	-297	-0-	2214 2	N	-0-			91
01		2511 #	2226	-0-	-285	-0-	2226 2	N	-0-			91
02		2233 #	1978	-0-	-255	-0-	1978 2	N	-0-			91
03		2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT			91

TWITCHELL (MORROW UPPER)												
PK PETROLEUM LLC												
HEDRICK												
WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.												
BRILLHART -E-												
WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308												
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			58
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			58
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			58
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			58
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			58
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			58

TWITTY (GRANITE WASH)												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION												
PORTER												
WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260												
10		3138 R	3138	-0-	-0-	-0-	3066 2	72 9 N	65	1 8		143
11		3090 #	2277	-0-	-813	-0-	2220 2	57 9 N	52			195
12		3131 #	2166	-0-	-965	-0-	2143 2	23 9 N	21			216
01		3472 #	1624	-0-	-1848	-0-	1616 2	8 9 N	7			223
02		3190 #	2972	-0-	-218	-0-	2910 2	62 9 N	56			279
03		3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT			279

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
URSHEL, LESTER B.												
WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC												
URSHEL												
WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634												
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			20
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-			20
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			20
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			20
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			20
*03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-			20

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6444 - 6450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1			100
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-			100
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-			100
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-			100
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			100
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			100

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		027200												
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375		PERF.15238 - 15276				
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			33
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			33
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			33
01	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-			33
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			33
03	2077 N	1800	-0-	-277	-0-	1800	2			N	-0-			33

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15518 - 15532				
10	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3169	2	1	9	N	1	135	1	13
11	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	2895	2			N	-0-			13
12	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-			13
01	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-			13
02	2987 X	2978	-0-	-9	-0-	2978	2			N	-0-			13
03	3193 X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2			N	-0-			13

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15015 - 15073				
JONES, L. L. 36		WELL #: 1		RRCID -> 076083										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, L. L. 36		WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14964 - 15002				
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	116	1	3081	2	N	-0-			108
11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	105	1	2632	2	N	-0-			108
12	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	116	1	2880	2	N	-0-			108
01	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	113	1	2416	2	N	-0-			108
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	109	1	2839	2	N	-0-			108
03	3100 X	2498	-0-	-602	-0-	113	1	2385	2	N	-0-			108

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/06/1976		TOTAL DEPTH 15330		PERF.14980 - 15106				
JONES -11-		WELL #: 1		RRCID -> 069196										
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
*03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		137
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		137
12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-		137
01		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-		137
02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-		137
*03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-		137

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	058699	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15702 - 15897	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARKS -1-				WELL #:	1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.15375 - 15516
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	155	1	6139	3	N	-0-
11		6390 X	5690	-0-	-700	-0-	145	1	5545	3	N	-0-
12		6541 X	5928	-0-	-613	-0-	144	1	5784	3	N	-0-
01		6386 X	6058	-0-	-328	-0-	155	1	5903	3	N	-0-
02		5887 X	5753	-0-	-134	-0-	40	1	5713	3	N	-0-
03		6293 X	6116	-0-	-177	-0-	6116	3			N	-0-

PARKS -2-				WELL #:	1	RRCID ->	082723	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	15800	PERF.15603 - 15628
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
SUMPTEP -10-		WELL #:		1	RRCID ->	064751	COMPL. DATE	10/16/1975	TOTAL DEPTH	15505	PERF.15152 - 15268	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-	-0-
11		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-	-0-
12		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	31	1	4499	2	N	-0-
01		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	31	1	4229	2	N	-0-
02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	29	1	3788	2	N	-0-
*03		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	31	1	3596	2	N	-0-

CHANDLER				WELL #:	3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.15617 - 15631
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
SUMPTER -10-		WELL #:		2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.	15273 - 15417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4371 X	3251	-0-	-1120	-0-	3251 2	N	-0-			41
11		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2	N	-0-			41
12		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	5248 2		41
01		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	4616 2		41
02		4118 X	3888	-0-	-230	-0-	24 1	N	-0-	3864 2		41
03		5270 X	3643	-0-	-1627	-0-	2 1	N	-0-	3641 2		41

SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.	15346 - 15374
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

W. T. COBLE (MORROW UPPER)				94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEREX RESOURCES, INC.				560930								
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6636 - 6652
10		837 X	571	-0-	-266	-0-	571 2	N	-0-			129
11		660 X	597	-0-	-63	-0-	597 2	N	-0-			129
12		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			129
01		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			129
02		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-			129
03		837 X	681	-0-	-156	-0-	681 2	N	-0-			129

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6568 - 6579
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP				861694								
COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #:		1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6670 - 6680
10		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-			152
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2	N	-0-			152
12		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2	N	-0-			152
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-			152
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-			152
*03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2	N	-0-			152

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, SW. (MARMATON) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COX		94704 500 600750		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * C	* * M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	751	-0-	-334	-0-	62 1	679 2	N		9		81
11	990 N	318	-0-	-672	-0-	10 9						81
12	1550 N	1026	-0-	-524	-0-	14 1	304 2	N		-0-		81
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	52 1	974 2	N		-0-		92
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	48 1	573 2	N		11		97
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	12 9						108
						58 1	888 2	N		5		
						6 9						
						62 1	1238 2	N		11		
						12 9						

WAKA, W. (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. ARCHER-DENDY UNIT		94705 284 182785		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998				TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746		
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	62 1	1378 2	N		-0-		-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	60 1	1054 2	N		-0-		-0-
12	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	62 1	990 2	N		-0-		-0-
01	1426 X	1097	-0-	-329	-0-	60 1	1037 2	N		-0-		-0-
02	1334 X	1040	-0-	-294	-0-	56 1	984 2	N		-0-		-0-
03	1426 X	1221	-0-	-205	-0-	62 1	1159 2	N		-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY VINCENT		450175 WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988				TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538		
10	1736 X	1694	-0-	-42	-0-	31 1	1663 2	N		-0-		170
11	1650 X	1629	-0-	-21	-0-	30 1	1599 2	N		-0-		170
12	1705 X	1677	-0-	-28	-0-	31 1	1646 2	N		-0-		170
01	1705 X	1670	-0-	-35	-0-	31 1	1639 2	N		-0-		170
02	1595 X	1559	-0-	-36	-0-	29 1	1530 2	N		-0-		170
*03	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	31 1	1641 2	N		-0-		170

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985				TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		114
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		114

MEWBOURNE OIL COMPANY BUZZARD UNIT		562560 WELL #: 1		RRCID -> 109120		COMPL. DATE 04/17/1984				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328		
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	31 1	2585 2	N		14		202
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	15 9						232
12	2170 N	125	-0-	-2045	-0-	30 1	2415 2	N		30		232
01	2170 N	1	-0-	-2169	-0-	33 9						232
02	2030 N	13	-0-	-2017	-0-	4 1	121 2	N		-0-		232
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	N		-0-		232
						2 1	11 2	N		-0-		232

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
POPE		WELL #:		1	RRCID -> 196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480	-	7784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2883 X	799	-0-	-2084	-0-	28 1	752 2	N	17				45
							19 9							
11		2790 X	392	-0-	-2398	-0-	18 1	366 2	N	7				52
							8 9							
12		2759 X	1177	-0-	-1582	-0-	23 1	1125 2	N	26				78
							29 9							
01		2697 X	2504	-0-	-193	-0-	56 1	2291 2	N	143	188	1		33
							157 9							
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	50 1	2603 2	N	70				103
							77 9							
*03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	48 1	3201 2	N	75				178
							83 9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 T	RRCID -> 091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740	-	7746	
		SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
DENDY, D. R.				251	RRCID -> 258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302	-	8318
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	N	-0-			62
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	135 2	N	-0-			62
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	29 1	135 2	N	-0-			62
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	31 1	104 2	N	-0-			62
02		174 N	119	-0-	-55	-0-	29 1	90 2	N	-0-			62
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	31 1	97 2	N	-0-			62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER)				95015 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200									
WAMBLE, R. E. ESTATE -D-		WELL #:			RRCID -> 125809	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8244	-	8286
10		P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013													

WARREN (CLEVELAND)		95292 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
KEMP		WELL #:		2H	RRCID ->	259805	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7427	- 11178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	174 1	3629 2	N	172	174 1		220
							189 9						
11		4080 X	3767	-0-	-313	-0-	174 1	3287 2	N	278	353 1		145
							306 9						
12		4216 X	2881	-0-	-1335	-0-	174 1	2368 2	N	308			453
							339 9						
01		4092 X	2807	-0-	-1285	-0-	174 1	2242 2	N	355	544 1		264
							391 9						
02		3828 X	2631	-0-	-1197	-0-	168 1	2187 2	N	251	366 1		149
							276 9						
03		3999 X	2408	-0-	-1591	-0-	129 1	2060 2	N	199	168 1		180
							219 9						

KEMP		WELL #:		3H	RRCID ->	276526	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7500	- 11286
10		31775 X	5244	-0-	-26531	-0-	4991 2	253 9	N	230	367 1		189
11		30750 X	22060	-0-	-8690	-0-	20936 2	1124 9	N	1022	884 1		327
12		24180 X	21289	-0-	-2891	-0-	20142 2	1147 9	N	1043	905 1		465
01		24180 X	13491	-0-	-10689	-0-	12680 2	811 9	N	737	914 1		288
02		21315 X	10802	-0-	-10513	-0-	10196 2	606 9	N	551	544 1		295
03		22785 X	10273	-0-	-12512	-0-	9595 2	678 9	N	616	358 1		553

WASHITA (CHESTER)		95343 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
SCHULTZ		WELL #:		1784	RRCID ->	180857	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10035	- 10095
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C.		042158											
ALEXANDER		WELL #:		202	RRCID ->	245613	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11296	- 12762
10		899 X	827	-0-	-72	-0-	827 2		N	-0-			130
11		840 X	603	-0-	-237	-0-	603 2		N	-0-			130
12		837 X	787	-0-	-50	-0-	787 2		N	-0-			130
01		837 X	692	-0-	-145	-0-	692 2		N	-0-			130
02		783 X	708	-0-	-75	-0-	708 2		N	-0-			130
03		837 X	809	-0-	-28	-0-	809 2		N	-0-			130

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER		WELL #:		205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11607	- 15903
10		10168 X	9055	-0-	-1113	-0-	8884 2	171 9	N	155	83 1	4 8	120
11		9330 X	8450	-0-	-880	-0-	8331 2	119 9	N	108	155 1	2 8	71
12		9548 X	8731	-0-	-817	-0-	8600 2	131 9	N	119	76 1	4 8	110
01		9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	7650 2	132 9	N	120	129 1	1 8	100
02		8787 X	8219	-0-	-568	-0-	8067 2	152 9	N	138	166 1	4 8	68
03		9052 X	7595	-0-	-1457	-0-	7426 2	169 9	N	154	171 1		51

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.	11680 - 16031			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		10788 X	9335	-0-	-1453	-0-	9179	2	156	9	N	142	237	1	9 8	57
11		10440 X	9810	-0-	-630	-0-	9683	2	127	9	N	115	80	1	3 8	89
12		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	527	1	12975	2	N	155	67	1	3 8	174
01		12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	171	9								
02		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	519	1	12159	2	N	173	239	1		108
03		13671 X	10155	-0-	-3516	-0-	190	9								
							493	1	9716	2	N	145	208	1	7 8	38
							160	9								
							504	1	9562	2	N	81				119
							89	9								

ALEXANDER		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	11459	PERF.	11609 - 15942			
10		12927 X	11724	-0-	-1203	-0-	11453	2	271	9	N	246	373	1	9 8	47
11		12420 X	9974	-0-	-2446	-0-	9784	2	190	9	N	173	114	1	4 8	102
12		12555 X	4970	-0-	-7585	-0-	4845	2	125	9	N	114	126	1	2 8	88
01		12555 X	6585	-0-	-5970	-0-	6365	2	220	9	N	200	168	1	1 8	119
02		10962 X	9143	-0-	-1819	-0-	8932	2	211	9	N	192	117	1	8 8	186
03		11718 X	10175	-0-	-1543	-0-	9902	2	273	9	N	248	369	1	3 8	62

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	140833	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL	DEPTH	13911	PERF.	13036 - 13070			
10		589 X	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-				-0-
11		660 X	489	-0-	-171	-0-	45	1	444	2	N	-0-				-0-
12		682 X	553	-0-	-129	-0-	47	1	506	2	N	-0-				-0-
01		682 X	523	-0-	-159	-0-	47	1	476	2	N	-0-				-0-
02		493 X	457	-0-	-36	-0-	44	1	413	2	N	-0-				-0-
03		558 X	508	-0-	-50	-0-	47	1	461	2	N	-0-				-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		WELL #:		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232												
BOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL	DEPTH	20085	PERF.	19563 - 19952			
10		59055 X	49599	-0-	-9456	-0-	49599	2			N	-0-				-0-
11		57150 X	45656	-0-	-11494	-0-	45656	2			N	-0-				-0-
12		60109 X	40593	-0-	-19516	-0-	40593	2			N	-0-				-0-
01		60109 X	4208	-0-	-55901	-0-	4208	2			N	-0-				-0-
02		56231 X	26	-0-	-56205	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03		49600 X	504	-0-	-49096	-0-	504	2			N	-0-				-0-

BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL	DEPTH	20315	PERF.	19560 - 20135			
10		1457 X	185	-0-	-1272	-0-	99	1	86	2	N	-0-				-0-
11		1320 X	1198	-0-	-122	-0-	495	1	703	2	N	-0-				-0-
12		1457 X	1273	-0-	-184	-0-	231	1	1042	2	N	-0-				-0-
01		1457 X	718	-0-	-739	-0-	330	1	388	2	N	-0-				-0-
02		1363 X	1107	-0-	-256	-0-	594	1	513	2	N	-0-				-0-
*03		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	528	1	1090	2	N	-0-				-0-

BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL	DEPTH	20416	PERF.	19890 - 20244			
10		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
11		390 X	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-				-0-
12		589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-				-0-
01		682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-				-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
*03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS D				WELL #:	4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		46903 X	39283	-0-	-7620	-0-	39283 2	N	-0-		-0-	
11		44130 X	37419	-0-	-6711	-0-	37419 2	N	-0-		-0-	
12		43741 X	39115	-0-	-4626	-0-	39115 2	N	-0-		-0-	
01		43741 X	42882	-0-	-859	-0-	42882 2	N	-0-		-0-	
02		41186 X	41186	-0-	-0-	-0-	41186 2	N	-0-		-0-	
*03		40044 X	40044	-0-	-0-	-0-	40044 2	N	-0-		-0-	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639				CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER -D-				WELL #:	4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		102	
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2	N	-0-		102	
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		102	
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		102	
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2	N	-0-		102	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		102	

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C.				042158								
B&W ALEXANDER 2				WELL #:	1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853
10		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 2	N	-0-		111	
11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2	N	-0-		111	
12		8432 X	6261	-0-	-2171	-0-	6261 2	N	-0-		111	
01		8432 X	4682	-0-	-3750	-0-	4682 2	N	-0-		111	
02		7888 X	3716	-0-	-4172	-0-	3716 2	N	-0-		111	
03		7750 X	2384	-0-	-5366	-0-	2384 2	N	-0-		111	

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				CNTY: HEMPHILL				
BOWERS -E-				WELL #:	2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928
10		5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379 2	N	-0-		-0-	
11		4170 X	3327	-0-	-843	-0-	41 1	N	-0-		-0-	
12		5084 X	4226	-0-	-858	-0-	44 1	N	-0-		-0-	
01		5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	45 1	N	-0-		-0-	
02		4756 X	4320	-0-	-436	-0-	41 1	N	-0-		-0-	
03		4371 X	3557	-0-	-814	-0-	45 1	N	-0-		-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER				WELL #:	103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886
10		9548 X	8540	-0-	-1008	-0-	8540 2	N	-0-		-0-	
11		9240 X	6822	-0-	-2418	-0-	6822 2	N	-0-		-0-	
12		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		-0-	
01		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	93 1	N	-0-		-0-	
02		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	87 1	N	-0-		-0-	
03		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMORDIE				WELL #:	108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-	
11		810 N	334	-0-	-476	-0-	334 2	N	-0-		-0-	
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-	
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-	
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	3432	-0-	-846	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3230	-0-	-910	-0-	3230 2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3931	-0-	-161	-0-	3931 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	3642 2		N	-0-			-0-
02	3422 X	3271	-0-	-151	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
*03	3937 X	3219	-0-	-718	-0-	3219 2		N	-0-			-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

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

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

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

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

10	11780 X	10591	-0-	-1189	-0-	10591 2		N	-0-			131
11	11520 X	10291	-0-	-1229	-0-	44 1 10247 2		N	-0-			131
12	11904 X	11648	-0-	-256	-0-	47 1 11601 2		N	-0-			131
01	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	47 1 12458 2		N	-0-			131
02	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	44 1 11076 2		N	-0-			131
03	11656 X	10521	-0-	-1135	-0-	47 1 10474 2		N	-0-			131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

10	992 N	823	-0-	-169	-0-	823 2		N	-0-			-0-
11	870 N	704	-0-	-166	-0-	704 2		N	-0-			-0-
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2		N	-0-			-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

10	27373 X	19375	-0-	-7998	-0-	19375 2		N	-0-			-0-
11	26490 X	19255	-0-	-7235	-0-	19255 2		N	-0-			-0-
12	25730 X	22606	-0-	-3124	-0-	22606 2		N	-0-			-0-
01	22506 X	21162	-0-	-1344	-0-	21162 2		N	-0-			-0-
02	21054 X	20063	-0-	-991	-0-	20063 2		N	-0-			-0-
*03	22599 X	18461	-0-	-4138	-0-	18461 2		N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (PENN) LE NORMAN OPERATING LLC BOWERS		//CONT.//	95355 750 491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13778 - 13796			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) CREST RESOURCES, INC. ALEXANDER			95361 003 189901	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	207	RRCID ->	198661	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	7924 - 7960			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. SANDERS 60			252131		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	12314 - 12884	
10		4805 #	4349	-0-	-456	-0-	558	1	3790	2	N	1		81
							1	9						
11		4650 #	555	-0-	-4095	-0-	540	1	15	9	N	14		95
12		4650 #	4238	-0-	-412	-0-	558	1	3652	2	N	25		120
							28	9						
01		4619 #	4259	-0-	-360	-0-	561	1	3672	2	N	24		144
							26	9						
02		4176 #	3876	-0-	-300	-0-	525	1	3344	2	N	6		150
							7	9						
03		4340 #	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		150

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) APACHE CORPORATION ELLEN 8			95361 300 027200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7952 - 8188			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ELLEN 8			WELL #:	208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7908 - 8028		
10		465 #	446	-0-	-19	-0-	436	2	10	9	N	9		137
11		450 #	17	-0-	-433	-0-	3	2	14	9	N	13		150
12		607 R	607	-0-	-0-	-0-	570	2	37	9	N	34	146 1	38
01		492 R	492	-0-	-0-	-0-	462	2	30	9	N	27		65
02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13		78
03		620 #	473	-0-	-147	-0-	451	2	22	9	N	20		98

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	3962	-0-	-998	-0-	43 1	3917 2	N	-0-			89
						2 4						
11	4800 X	3690	-0-	-1110	-0-	43 1	3623 2	N	20			109
						2 4	22 9					
12	4960 X	4035	-0-	-925	-0-	49 1	3984 2	N	-0-			109
						2 4						
01	4402 X	3986	-0-	-416	-0-	59 1	3925 2	N	-0-			109
						2 4						
02	4060 X	3554	-0-	-506	-0-	43 1	3501 2	N	7			116
						2 4	8 9					
03	3999 X	3389	-0-	-610	-0-	41 1	3346 2	N	-0-			116
						2 4						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

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

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

10	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION		027200								
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION		027200								
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7161 X	6731	-0-	-430	-0-	6610 2	121 9	N	110	154
11	6780 X	5972	-0-	-808	-0-	5914 2	58 9	N	53	207
12	6324 X	5548	-0-	-776	-0-	5420 2	128 9	N	116 189 1	134
01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	6955 2	317 9	N	288 190 1	232
02	6293 X	5901	-0-	-392	-0-	5824 2	77 9	N	70 192 1	110
03	6727 X	6153	-0-	-574	-0-	6129 2	24 9	N	22	132

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BASIN ROYALTY		027200								
		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1302 X	1170	-0-	-132	-0-	1170 2		N	-0-	108
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	3	111
12	1209 X	888	-0-	-321	-0-	888 2		N	-0-	111
01	1209 X	1069	-0-	-140	-0-	1063 2	6 9	N	5	116
02	1131 X	1017	-0-	-114	-0-	1013 2	4 9	N	4	120
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	120

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
CHESAPRAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
ZYBACH 15		WELL #: 1		RRCID -> 214945		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11723 - 12270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1538			N	-0-	31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1538			N	-0-	31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1538			N	-0-	31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1538			N	-0-	31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1538			N	-0-	31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1538			N	-0-	31
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2014 - P&A 07/03/14										

LEE 5		WELL #: 5		RRCID -> 218307		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72

ZYBACH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 253350		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	21

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17329 X	16925	-0-	-404 B	-817538	16676	2	249	9	N	226	373	1	2	8	82
11	16200 X	13463	-0-	-2737 B	-817538	13291	2	172	9	N	156	183	1			55
12	16120 X	16744	-0-	624 B	-816914	16516	2	228	9	N	207	126	1	3	8	133
01	16120 X	16478	-0-	358 B	-816556	16211	2	267	9	N	243	177	1			199
02	15080 X	14366	-0-	-714 B	-816556	14129	2	237	9	N	215	363	1			51
03	16120 X	15271	-0-	-849 B	-816556	15033	2	238	9	N	216	5	8			262

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

10	4371 X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					Y	7		5	8		20	
11	4230 X	-0-	-0-	-4230 B	-0-					Y	-0-					20	
12	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	-0-					20	
01	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	474	1	3339	3	Y	3		5	8		18	
						3	9										
02	7778 X	7778	-0-	-0- B	-0-	643	1	7129	3	Y	5		18	1	5	8	-0-
						6	9										
*03	18601 X	18601	-0-	-0- B	-0-	18599	3		2	9	Y	2		2	8		-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

10	899 X	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3844	3	57	9	Y	52					52
12	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	191	1	3505	3	Y	168		44	1		12
						185	9									
01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	352	1	455	3	Y	-0-					12
02	2320 X	-0-	-0-	-2320 B	-0-					Y	113					125
03	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	5					130

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

10	1333 N	1157	-0-	-176 B	-0-	541	1	517	3	Y	90					218
						99	9									
11	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	3574	3	239	9	Y	217		176	1		259
12	3968 X	3612	-0-	-356 B	-0-	132	1	3451	3	Y	26		187	1		98
						29	9									
01	3968 X	1597	-0-	-2371 B	-0-	328	1	1104	3	Y	150					248
						165	9									
02	3683 X	1783	-0-	-1900 B	-0-	260	1	1365	3	Y	144		190	1		202
						158	9									
03	3937 X	901	-0-	-3036 B	-0-	767	3	134	9	Y	122		186	1		138

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

10	1519 X	642	-0-	-877 B	-0-	224	1	400	3	Y	16		12	8		4
						18	9									
11	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-					4
12	1488 X	556	-0-	-932 B	-0-	208	1	348	3	Y	-0-					4
01	1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	150	1	1078	3	Y	8		12	8		-0-
						9	9									
02	1101 X	1101	-0-	-0- B	-0-	211	1	887	3	Y	3		3	8		-0-
						3	9									
*03	734 X	734	-0-	-0- B	-0-	728	3	6	9	Y	5		5	8		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005										TOTAL DEPTH	14500	PERF.11994 - 14285		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	654	3	7	9	Y	6			29
11	660 N	551	-0-	-109 B	-0-	543	3	8	9	Y	7			36
12	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	600	3	11	9	Y	10			46
01	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	615	3	9	9	Y	8			54
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	558	3	22	9	Y	20	72	1	1
03	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	598	3	6	9	Y	5	5	1	1

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12048 - 14231		
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	543	1	1567	3	Y	-0-			-0-
11	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	3705	3			Y	-0-			-0-
12	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	105	1	3504	3	Y	-0-			-0-
01	3565 X	1297	-0-	-2268 B	-0-	299	1	998	3	Y	-0-			-0-
02	3596 X	1090	-0-	-2506 B	-0-	260	1	830	3	Y	-0-			-0-
03	3844 X	779	-0-	-3065 B	-0-	779	3			Y	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH	14475	PERF.12015 - 14122		
10	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	490	1	612	3	Y	116			123
11	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	128	9			Y	-0-			123
12	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	3438	3			Y	-0-			123
01	1550 X	532	-0-	-1018 B	-0-	12	1	3310	3	Y	1	105	1	19
02	3335 X	744	-0-	-2591 B	-0-	1	9			Y	-0-			19
03	3565 X	201	-0-	-3364 B	-0-	287	1	245	3	Y	-0-			19
						260	1	484	3	Y	-0-			19
						201	3			Y	-0-			19

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12002 - 14336		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006										TOTAL DEPTH	14500	PERF.11876 - 14217		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	1144 X	1144	-0-	-0- B	-0-	498	1	646	3	Y	-0-			-0-
02	1141 X	1141	-0-	-0- B	-0-	271	1	870	3	Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	15454	PERF.11976 - 14191		
10	5425 X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-			7
11	5250 X	3828	-0-	-1422 B	-0-	3828	3			Y	-0-			7
12	5425 X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-	6	1	1
01	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-			1
02	3712 X	-0-	-0-	-3712 B	-0-					Y	-0-			1
03	3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	-0-			1

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
REID 9		WELL #:		3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	558 N	457	-0-	-101 B	-0-		454	3	3	9	Y	3	1	8	34
11	510 N	388	-0-	-122 B	-0-		387	3	1	9	Y	1			35
12	496 N	346	-0-	-150 B	-0-		342	3	4	9	Y	4			39
01	465 N	440	-0-	-25 B	-0-		438	3	2	9	Y	2	1	8	40
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-		492	3	22	9	Y	20	59	1	1 8
*03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-		528	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

REID 9		WELL #:		4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303			
10	1085 N	184	-0-	-901 B	-0-		184	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	211	-0-	-179 B	-0-		211	3			Y	-0-			-0-
12	1085 X	168	-0-	-917 B	-0-		168	3			Y	-0-			-0-
01	403 X	85	-0-	-318 B	-0-		85	3			Y	-0-			-0-
02	203 X	148	-0-	-55 B	-0-		148	3			Y	-0-			-0-
03	217 X	165	-0-	-52 B	-0-		165	3			Y	-0-			-0-

ZYBACH 19		WELL #:		1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12056 - 14372			
10	14B2 EXT	1346	-0-	1346 B	1346	1325	3	21	9	N	19	3	8		153
11	14B2 EXT	930	-0-	930 B	2276	887	3	43	9	N	39	163	1		29
12	14B2 EXT	1567	-0-	1567 B	3843	1541	3	26	9	N	24	8	1		45
01	5616 X	1773	-0-	-3843 B	-0-	1740	3	33	9	N	30	3	8		72
02	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1460	3	58	9	N	53	98	1	2 8	25
*03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2015	3	24	9	N	22	6	1	1 8	40

REID 9		WELL #:		1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248	
10	4805 X	4598	-0-	-207 B	-0-	4588	3	10	9	N	9	4	8		43
11	4500 X	4393	-0-	-107 B	-0-	4376	3	17	9	N	15				58
12	4650 X	4399	-0-	-251 B	-0-	4386	3	13	9	N	12				70
01	4650 X	4462	-0-	-188 B	-0-	4447	3	15	9	N	14	4	8		80
02	4321 X	4192	-0-	-129 B	-0-	4174	3	18	9	N	16	57	1	2 8	37
03	4588 X	4227	-0-	-361 B	-0-	4220	3	7	9	N	6	4	1	1 8	38

WEST PARK SWD 18		WELL #:		1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT 20		WELL #:		2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660			
10	2232 N	2171	-0-	-61 B	-0-	2142	3	29	9	Y	26	2	8		116
11	1950 N	1830	-0-	-120 B	-0-	1808	3	22	9	Y	20				136
12	2263 N	1809	-0-	-454 B	-0-	1774	3	35	9	Y	32				168
01	2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2138	3	31	9	Y	28	2	8		194
02	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2181	3	29	9	Y	26	1	8		219
*03	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1876	3	18	9	Y	16	173	1		62

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-
11		750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-
12		775 X	398	-0-	-377 B	-0-	180	1	218	3	Y	-0-
01		1159 X	1159	-0-	-0- B	-0-	117	1	1041	3	Y	-0-
							1	9				
02		605 X	605	-0-	-0- B	-0-	81	1	522	3	Y	-0-
							2	9				
*03		689 X	689	-0-	-0- B	-0-	688	3	1	9	Y	-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356												
10		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	22
11		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	22
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			Y	22
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	241	3	1	9	Y	22
02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			Y	22
*03		3595 X	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3			Y	22

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292												
10		4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	527	1	3672	3	Y	-0-
11		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			Y	-0-
12		5332 X	3904	-0-	-1428 B	-0-	108	1	3796	3	Y	-0-
01		5332 X	1562	-0-	-3770 B	-0-	297	1	1265	3	Y	-0-
02		3944 X	1322	-0-	-2622 B	-0-	261	1	1061	3	Y	-0-
03		4216 X	1204	-0-	-3012 B	-0-	1204	3			Y	-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655												
10		13671 X	1990	-0-	-11681 B	-0-	478	1	1481	3	Y	18
							31	9				
11		13230 X	5558	-0-	-7672 B	-0-	5558	3			Y	18
12		7533 X	3629	-0-	-3904 B	-0-	3628	3	1	9	Y	9
01		2046 X	1375	-0-	-671 B	-0-	192	1	1183	3	Y	2
02		5365 X	1539	-0-	-3826 B	-0-	317	1	1222	3	Y	2
03		5735 X	669	-0-	-5066 B	-0-	669	3			Y	2

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675												
10		4712 X	1599	-0-	-3113 B	-0-	470	1	1074	3	Y	55
							55	9				
11		4560 X	-0-	-0-	-4560 B	-0-					Y	90
12		4712 X	835	-0-	-3877 B	-0-	392	1	419	3	Y	112
							24	9				
01		4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	294	1	3812	3	Y	145
							36	9				
02		3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	286	1	3119	3	Y	27
							6	9				
*03		2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	2661	3	42	9	Y	57

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HOLT 20		WELL #:		3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 X	1029	-0-	-56 B	-0-	155	1	799	3	Y	68		182
11	1050 X	942	-0-	-108 B	-0-	75	9	709	3	Y	75	183 1	74
12	1116 N	368	-0-	-748 B	-0-	83	9	213	9	Y	194	186 1	82
01	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	155	1	758	3	Y	93		175
02	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	102	9	827	3	Y	87	189 1	72
*03	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	120	1	939	3	Y	95	1 8	167
						96	9						
						135	1						
						105	9						
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319			
10	3596 X	1449	-0-	-2147 B	-0-	217	1	1203	3	Y	26		200
11	3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-0-	29	9			Y	21	181 1	40
12	3596 X	1188	-0-	-2408 B	-0-	187	1	979	3	Y	20		60
01	3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	22	9	3354	3	Y	9		69
02	2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	122	1	2552	3	Y	1	44 1	22
*03	2808 X	2808	-0-	-0- B	-0-	10	9	15	9	Y	14	3 1	33
						1	9						
						2793	3						
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322			
10	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	10	6 8	52
11	2820 X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					Y	-0-		52
12	4963 X	4963	-0-	-0- B	-0-	1238	1	3725	3	Y	-0-		52
01	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	536	1	2798	3	Y	11	6 8	57
02	10032 X	10032	-0-	-0- B	-0-	12	9	9124	3	Y	260	248 1	69
03	4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-	622	1			Y	206	190 1	85
						286	9						
EDEN 11		WELL #:		2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392			
10	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	467	1	5078	3	Y	63	7 8	91
11	6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	69	9	5986	3	Y	49	87 1	53
12	5673 X	4733	-0-	-940 B	-0-	664	1	4231	3	Y	29	4 1	78
01	5673 X	5639	-0-	-34 B	-0-	54	9	5058	3	Y	60	7 8	131
02	6148 X	3833	-0-	-2315 B	-0-	470	1	3467	3	Y	18	122 1	22
03	6572 X	3758	-0-	-2814 B	-0-	32	9	3415	3	Y	10	8 1	22
						515	1						
						66	9						
						346	1						
						20	9						
						332	1						
						11	9						
ZYBACH 19		WELL #:		2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912			
10	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	5183	3	59	9	Y	54		99
11	4500 X	3291	-0-	-1209 B	-0-	3233	3	58	9	Y	53		152
12	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	6628	3	80	9	Y	73	180 1	45
01	5239 X	3994	-0-	-1245 B	-0-	3885	3	109	9	Y	99		144
02	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5498	3	96	9	Y	87	179 1	49
*03	6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	6031	3	90	9	Y	82	1 8	130

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		REID 9		WELL #:		6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT			
10		11997 X	11008	-0-	-989 B	-0-	10853	3	155	9	Y	141	1	8	312		
11		13932 X	13932	-0-	-0- B	-0-	13756	3	176	9	Y	160	375	1	97		
12		13227 X	13227	-0-	-0- B	-0-	13028	3	199	9	Y	181	189	1	89		
01		14089 X	14089	-0-	-0- B	-0-	13870	3	219	9	Y	199	188	1	99		
02		13456 X	10844	-0-	-2612 B	-0-	10686	3	158	9	Y	144	1	8	242		
03		14384 X	11196	-0-	-3188 B	-0-	11027	3	169	9	Y	154	191	1	205		

REID 9		WELL #:		5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519					
10		8277 X	6987	-0-	-1290 B	-0-	6882	3	105	9	Y	95	2	8	208		
11		7740 X	5938	-0-	-1802 B	-0-	5854	3	84	9	Y	76	188	1	96		
12		7781 X	6458	-0-	-1323 B	-0-	6364	3	94	9	Y	85			181		
01		7781 X	6640	-0-	-1141 B	-0-	6526	3	114	9	Y	104	189	1	94		
02		6902 X	5876	-0-	-1026 B	-0-	5785	3	91	9	Y	83	1	8	176		
03		6975 X	6260	-0-	-715 B	-0-	6172	3	88	9	Y	80	187	1	69		

EDEN 11		WELL #:		3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143					
10		7378 X	6244	-0-	-1134 B	-0-	6171	3	73	9	Y	66	1	8	202		
11		6420 X	5368	-0-	-1052 B	-0-	5290	3	78	9	Y	71	182	1	91		
12		6634 X	5348	-0-	-1286 B	-0-	5273	3	75	9	Y	68			159		
01		6634 X	5651	-0-	-983 B	-0-	5559	3	92	9	Y	84	187	1	55		
02		5829 X	5055	-0-	-774 B	-0-	4971	3	84	9	Y	76	1	8	130		
03		6231 X	5151	-0-	-1080 B	-0-	5070	3	81	9	Y	74			204		

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484					
10		19716 X	13535	-0-	-6181 B	-0-	13170	3	365	9	Y	332	369	1	179		
11		18030 X	6675	-0-	-11355 B	-0-	6068	3	607	9	Y	552	377	1	354		
12		6917 X	6917	-0-	-0- B	-0-	6720	3	197	9	Y	179	376	1	157		
01		9512 X	9512	-0-	-0- B	-0-	9037	3	475	9	Y	432	377	1	201		
02		6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6545	3	353	9	Y	321	367	1	152		
*03		5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	4958	3	343	9	Y	312	377	1	85		

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363					
10		26722 X	6697	-0-	-20025 B	-0-	6578	3	119	9	N	108	177	1	99		
11		25860 X	5839	-0-	-20021 B	-0-	5727	3	112	9	N	102			201		
12		14136 X	7710	-0-	-6426 B	-0-	7524	3	186	9	N	169	189	1	181		
01		11797 X	11797	-0-	-0- B	-0-	11582	3	215	9	N	195	190	1	185		
02		10266 X	8133	-0-	-2133 B	-0-	7999	3	134	9	N	122	182	1	124		
*03		9840 X	9840	-0-	-0- B	-0-	9722	3	118	9	N	107	1	8	230		

EDEN 11		WELL #:		4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413					
10		19530 X	7190	-0-	-12340 B	-0-	155	1	6781	3	N	231	185	1	216		
							254	9									
11		11610 X	5515	-0-	-6095 B	-0-	150	1	5159	3	N	187	189	1	214		
							206	9									
12		10664 X	3740	-0-	-6924 B	-0-	155	1	3413	3	N	156	189	1	181		
							172	9									
01		9362 X	5498	-0-	-3864 B	-0-	155	1	5127	3	N	196	181	1	175		
							216	9									
02		7018 X	5883	-0-	-1135 B	-0-	145	1	5550	3	N	171	182	1	151		
							188	9									
03		7192 X	5678	-0-	-1514 B	-0-	155	1	5307	3	N	196	190	1	157		
							216	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14539 X	12910	-0-	-1629 B	-0-	12600	3	310	9	Y	282	186	1	1	194
11		13770 X	12221	-0-	-1549 B	-0-	11935	3	286	9	Y	260	373	1	8	81
12		13702 X	12448	-0-	-1254 B	-0-	12149	3	299	9	Y	272	189	1		164
01		13485 X	12189	-0-	-1296 B	-0-	11915	3	274	9	Y	249	188	1	1	224
02		12238 X	10532	-0-	-1706 B	-0-	10323	3	209	9	Y	190	183	1	1	230
03		12896 X	10621	-0-	-2275 B	-0-	10397	3	224	9	Y	204	279	1	1	154

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913																
10		7657 X	5647	-0-	-2010 B	-0-	306	1	5261	3	Y	73				190
11		7350 X	5045	-0-	-2305 B	-0-	273	1	4693	3	Y	72	185	1		77
12		6758 X	3873	-0-	-2885 B	-0-	276	1	3522	3	Y	68				145
01		6758 X	6140	-0-	-618 B	-0-	306	1	5737	3	Y	88				233
02		6322 X	5943	-0-	-379 B	-0-	290	1	5550	3	Y	94	189	1	1	137
*03		5766 X	5766	-0-	-0- B	-0-	310	1	5356	3	Y	91	176	1		52

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373																
10		18414 X	15579	-0-	-2835 B	-0-	310	1	15101	3	Y	153	186	1	15	162
11		16980 X	14052	-0-	-2928 B	-0-	300	1	13644	3	Y	98	185	1		75
12		16864 X	15412	-0-	-1452 B	-0-	310	1	14957	3	Y	132				207
01		16864 X	15261	-0-	-1603 B	-0-	310	1	14829	3	Y	111	192	1	15	111
02		15196 X	13487	-0-	-1709 B	-0-	290	1	13078	3	Y	108	6	8		213
03		15593 X	13115	-0-	-2478 B	-0-	310	1	12648	3	Y	143	191	1	3	162

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603																
10		13950 X	12745	-0-	-1205 B	-0-	9	1	12563	3	Y	157	191	1	1	59
11		17610 X	14674	-0-	-2936 B	-0-	14	1	14485	3	Y	159				218
12		10680 X	10680	-0-	-0- B	-0-	10506	3	174	9	Y	158	192	1		184
01		10385 X	7812	-0-	-2573 B	-0-	1	1	7666	3	Y	132	190	1	1	125
02		9715 X	7558	-0-	-2157 B	-0-	7424	3	134	9	Y	122	190	1		57
03		10385 X	7327	-0-	-3058 B	-0-	7236	3	91	9	Y	83				140

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		MITCHELL, MARY 10		WELL #: 7H		RRCID -> 272256		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12224		PERF.12560 - 16883			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		31682 X	27799	-0-	-3883 B	-0-	27437	3	362	9	N	329	361	1	14	144	
11		29700 X	24882	-0-	-4818 B	-0-	24545	3	337	9	N	306	184	1		266	
12		29977 X	25626	-0-	-4351 B	-0-	25310	3	316	9	N	287	364	1		189	
01		29140 X	26197	-0-	-2943 B	-0-	25887	3	310	9	N	282	367	1	13	91	
02		26506 X	23353	-0-	-3153 B	-0-	23085	3	268	9	N	244	185	1	4	146	
03		27807 X	23640	-0-	-4167 B	-0-	23337	3	303	9	N	275	193	1	3	225	

EDEN 11 SL				WELL #: 7H		RRCID -> 272715		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12299		PERF.12270 - 16971					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

HELTON 18 SL				WELL #: 8H		RRCID -> 276285		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12390 - 17103					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		RRCID -> 237499		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11845 - 13632					
ZYBACH				WELL #: 207													
10	2542	N	2306	-0-	-236 B	-0-	2306	2			Y	-0-				89	
11	2400	N	2151	-0-	-249 B	-0-	2151	2			Y	-0-				89	
12	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			Y	-0-				89	
01	2232	N	2147	-0-	-85 B	-0-	2147	2			Y	-0-				89	
02	2088	N	2071	-0-	-17 B	-0-	2071	2			Y	-0-				89	
03	2232	N	2168	-0-	-64 B	-0-	2166	2	2	9	Y	2				91	

ZYBACH				WELL #: 307		RRCID -> 243627		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11951 - 14148					
10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2486	2	51	9	N	46	2	8		222	
11	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2469	2	30	9	N	27	181	1		68	
12	2480	N	2383	-0-	-97 B	-0-	2331	2	52	9	N	47				115	
01	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2441	2	69	9	N	63	1	8		177	
02	2320	N	2240	-0-	-80 B	-0-	2182	2	58	9	N	53	3	8		227	
*03	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2418	2	32	9	N	29	191	1	2	8	63

ZYBACH				WELL #: 407		RRCID -> 246111		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14452		PERF.11815 - 14394					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

10	1922 N	1694	-0-	-228 B	-0-	1694	2			N	-0-					132
11	1980 N	1693	-0-	-287 B	-0-	1693	2			N	-0-					132
12	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2054	2	88	9	N	80	4	8			208
01	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1828	2		19	9	N	17	187	1		38
02	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1789	2		28	9	N	25	3	8		60
03	2139 N	1942	-0-	-197 B	-0-	1920	2		22	9	N	20	3	8		77

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

10	7631 X	7631	-0-	-0- B	-0-	7519	2	112	9	N	102	191	1	4	8	141
11	7221 X	7221	-0-	-0- B	-0-	6933	2	288	9	N	262	188	1	1	8	214
12	7626 X	7315	-0-	-311 B	-0-	7191	2	124	9	N	113	192	1	1	8	134
01	7626 X	7454	-0-	-172 B	-0-	7346	2	108	9	N	98	4	8			228
02	7134 X	6926	-0-	-208 B	-0-	6750	2	176	9	N	160	190	1	5	8	193
03	7626 X	7212	-0-	-414 B	-0-	7021	2	191	9	N	174	185	1	1	8	181

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1493 2	33 9	N	30	30 8	52
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1522 2	55 9	N	50		102
12	1612 N	1491	-0-	-121 B	-0-	1441 2	50 9	N	45	45 8	102
01	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	31 1	1583 2	N	85	85 8	102
						94 9					
02	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	35 1	1601 2	N	139	175 1 39 8	27
						153 9					
*03	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	16 1	1591 2	N	60	60 8	27
						66 9					

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

10	2356 N	2360	-0-	4 B	-9025	2304 2	56 9	N	51	51 8	22
11	2280 N	2047	-0-	-233 B	-9025	2047 2		N	-0-		22
12	2294 N	1939	-0-	-355 B	-9025	1913 2	26 9	N	24	24 8	22
01	2356 N	2126	-0-	-230 B	-9025	32 1	2047 2	N	43	43 8	22
						47 9					
02	1972 N	1957	-0-	-15 B	-9025	35 1	1904 2	N	16	16 8	22
						18 9					
03	1953 N	2052	-0-	99 B	-8926	16 1	1999 2	N	34	34 8	22
						37 9					

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-		-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

10	1891 N	1610	-0-	-281 B	-0-	1554 2	56 9	N	51	51 8	155
11	1740 N	1203	-0-	-537 B	-0-	1203 2		N	-0-		155
12	1643 N	1443	-0-	-200 B	-0-	1426 2	17 9	N	15	15 8	155
01	1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	31 1	1079 2	N	17	17 8	155
						19 9					
02	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	35 1	1310 2	N	72	184 1 10 8	33
						79 9					
*03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	16 1	1437 2	N	20	20 8	33
						22 9					

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	44 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

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

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3338 2	42 9	N	38	38 8		80
11	3240 X	3044	-0-	-196 B	-0-	3043 2	1 9	N	1	1 8		80
12	3472 X	2927	-0-	-545 B	-0-	2879 2	48 9	N	44	44 8		80
01	3472 X	3115	-0-	-357 B	-0-	31 1	3030 2	N	49	49 8		80
						54 9						
02	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	35 1	3297 2	N	153	175 1	33 8	25
						168 9						
*03	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	16 1	3526 2	N	65	65 8		25
						72 9						

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

10	2356 N	2463	-0-	107 B	-22619	2411 2	52 9	N	47	47 8		84
11	2280 N	2306	-0-	26 B	-22593	2306 2		N	-0-			84
12	2480 N	2246	-0-	-234 B	-22593	2202 2	44 9	N	40	40 8		84
01	2449 N	2493	-0-	44 B	-22549	31 1	2406 2	N	51	51 8		84
						56 9						
02	2233 N	2208	-0-	-25 B	-22549	35 1	2153 2	N	18	18 8		84
						20 9						
03	2232 N	2365	-0-	133 B	-22416	16 1	2286 2	N	57	57 8		84
						63 9						

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10230 X	9120	-0-	-1110 B	-0-	620 1	8398 2	N	93	322 1		38
11	9540 X	8483	-0-	-1057 B	-0-	102 9	7893 2	N	14			52
12	9858 X	9172	-0-	-686 B	-0-	15 9	8601 2	N	48			100
01	9858 X	8116	-0-	-1742 B	-0-	518 1	7362 2	N	191	181 1		110
02	9019 X	8239	-0-	-780 B	-0-	53 9	7484 2	N	127	180 1		57
03	9176 X	7676	-0-	-1500 B	-0-	210 9	7048 2	N	-0-			57

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

10	21018 X	16262	-0-	-4756 B	-0-	615 1	157 9	N	143	169 1		98
11	19530 X	13037	-0-	-6493 B	-0-	12862 2	175 9	N	159	182 1		75
12	19437 X	15509	-0-	-3928 B	-0-	32 1	15261 2	N	196	181 1		90
01	19437 X	14199	-0-	-5238 B	-0-	216 9	13894 2	N	187	182 1		95
02	18183 X	10687	-0-	-7496 B	-0-	99 1	10538 2	N	72			167
*03	17287 X	17287	-0-	-0- B	-0-	206 9	276 9	N	251	359 1		59

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

10	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	330 1	14599 2	N	-0-			-0-
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	2 4	13935 2	N	-0-			-0-
12	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	320 1	14338 2	N	-0-			-0-
01	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	2 4	14493 2	N	-0-			-0-
02	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	330 1	13178 2	N	-0-			-0-
*03	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	306 1	14305 2	N	-0-			-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HALL-MCCOY WELL #: 2024 RRCID -> 171827 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15617 - 15624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

10	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-			-0-
11	7680 X	7044	-0-	-636	-0-	7044	3			N	-0-			-0-
12	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	3			N	-0-			-0-
01	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	3			N	-0-			-0-
02	9715 X	9447	-0-	-268	-0-	9446	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	15291	3	1	9	N	1	1	8	-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 MEEK WELL #: 2012 RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.// 96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
BEENE, D.O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066090		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5642 X	5447	-0-	-195	-0-	5438 2	9 9	N	8	59
11	5460 X	5013	-0-	-447	-0-	15 1	4989 2	N	8	67
12	5611 X	5606	-0-	-5	-0-	9 9	31 1	N	10	77
01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	11 9	31 1	N	7	84
02	5191 X	5022	-0-	-169	-0-	8 9	29 1	N	8	92
03	5611 X	5313	-0-	-298	-0-	9 9	31 1	N	10	102
						11 9				

SANDERS UNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066182		COMPL. DATE 11/14/1975		TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042		
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2747 2	14 9	N	13	62
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1828 2	22 9	N	20	82
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3157 2	13 9	N	12	94
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018 2	3 9	N	3	97
02	2900 N	3891	-0-	991	991	3869 2	22 9	N	20	117
*03	5718 X	4727	-0-	-991	-0-	4686 2	41 9	N	37	56

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067596		COMPL. DATE 04/24/1976		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647		
10	12369 X	11988	-0-	-381	-0-	11954 2	34 9	N	31	74
11	11970 X	11009	-0-	-961	-0-	15 1	10949 2	N	41	115
12	12338 X	12123	-0-	-215	-0-	45 9	31 1	N	58	101
01	12245 X	11755	-0-	-490	-0-	64 9	31 1	N	65	65
02	11455 X	11126	-0-	-329	-0-	72 9	29 1	N	39	104
03	12121 X	11910	-0-	-211	-0-	43 9	31 1	N	35	52
						39 9				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 072549		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857		
BRONCO CREEK		WELL #: 1								
10	11625 X	9948	-0-	-1677	-0-	31 1	9862 2	N	50	87
11	11250 X	9903	-0-	-1347	-0-	55 9	30 1	N	93	180
12	11687 X	11127	-0-	-560	-0-	102 9	31 1	N	162	181
01	11687 X	10045	-0-	-1642	-0-	178 9	31 1	N	41	222
02	10933 X	9618	-0-	-1315	-0-	45 9	29 1	N	1	68
*03	11129 X	9460	-0-	-1669	-0-	1 9	31 1	N	154	222
						169 9				

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 069332		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275		
FOSTER, G. I.		WELL #: 1								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924											
WEISE 28				WELL #:	1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.	14890 - 14912		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3762	2	13	9	N	12			122
11		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3426	2	3	9	N	3			125
12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3687	2	32	9	N	29			154
01		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3694	2	7	9	N	6			160
02		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3454	2	22	9	N	20			180
*03		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3677	2	6	9	N	5			185

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION				027200											
HUNTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078556	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13980 - 14996		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

MOORE				WELL #:	1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.	14360 - 14382		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232			CAPACITY				CNTY: WHEELER				
JACO -A-				WELL #:	1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14413 - 14441		
10	7037	X	6169	-0-	-868	-0-	6162	2	7	9	N	6			193
11	6810	X	6148	-0-	-662	-0-	45	1	6103	2	N	-0-			193
12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	47	1	6673	2	N	-0-			193
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	47	1	6201	2	N	-0-			193
02	5945	X	5570	-0-	-375	-0-	44	1	5526	2	N	-0-			193
03	6727	X	5520	-0-	-1207	-0-	47	1	5473	2	N	-0-			193

WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
SIMMONS GU				WELL #:	1	RRCID ->	106639	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	17875	PERF.	15128 - 17256		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131			CAPACITY				CNTY: WHEELER				
METHODIST HOME 2				WELL #:	4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	N/A		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
METHODIST HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	249733	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.11273	- 14782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2449 X	916	-0-	-1533	-0-	803	2	113	9	N	103		268
11	2370 X	1151	-0-	-1219	-0-	1112	2	39	9	N	35	178 1	125
12	2449 X	1167	-0-	-1282	-0-	1101	2	66	9	N	60		185
01	2263 X	1543	-0-	-720	-0-	1464	2	79	9	N	72		257
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1677	2	75	9	N	68	192 1	133
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		133

METHODIST HOME 2		WELL #:		2	RRCID ->	250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15452	PERF.11126	- 15248	
10	930 X	771	-0-	-159	-0-	668	2	103	9	N	94	184 1	50
11	900 X	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-		50
12	930 X	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-		50
01	930 X	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-		50
02	841 X	630	-0-	-211	-0-	630	2			N	-0-		50
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		50

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		1	RRCID ->	251620	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14935	- 15004	
10	28143 X	3098	-0-	-25045	-0-	3010	2	88	9	N	80		235
11	10080 X	4959	-0-	-5121	-0-	4792	2	167	9	N	152	180 1	207
12	8618 X	1874	-0-	-6744	-0-	1708	2	166	9	N	151	188 1	170
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	30		200
02	4785 X	875	-0-	-3910	-0-	774	2	101	9	N	92	179 1	113
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT		113

MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380	- 15457	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	187 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931	- 14970	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200											
PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855	- 15903	
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	864	1	7090	2	N	461	385 1	457
						507	9						
11	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	798	1	6234	2	N	395	381 1	471
						435	9						
12	8556 X	5689	-0-	-2867	-0-	559	1	4710	2	N	382	376 1	477
						420	9						
01	8556 X	6479	-0-	-2077	-0-	687	1	5364	2	N	389	379 1	487
						428	9						
02	8004 X	6168	-0-	-1836	-0-	784	1	4945	2	N	399	567 1	319
						439	9						
03	8463 X	6850	-0-	-1613	-0-	791	1	5638	2	N	383	380 1	322
						421	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13684		PERF.13730 - 18178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 11685		PERF.11725 - 16127					
10	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	878	1	14131	2	N	464	371	1	1 8	547
						510	9								
11	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	857	1	8388	2	N	339	375	1		511
						373	9								
12	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	1600	1	14894	2	N	533	564	1		480
						586	9								
01	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	1768	1	13095	2	N	353	370	1		463
						388	9								
02	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	1804	1	13440	2	N	631	572	1		522
						694	9								
*03	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1895	1	16161	2	N	460	560	1		422
						506	9								

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 5025H		RRCID -> 256456		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12390 - 16627			
10	9300 X	8297	-0-	-1003	-0-	329	1	7740	2	N	207	192	1		86
						228	9								
11	9000 X	8073	-0-	-927	-0-	300	1	7773	2	N	-0-				86
12	8525 X	8271	-0-	-254	-0-	329	1	7776	2	N	151	184	1		53
						166	9								
01	8525 X	8381	-0-	-144	-0-	318	1	7789	2	N	249	188	1		114
						274	9								
02	7917 X	7664	-0-	-253	-0-	312	1	7113	2	N	217	197	1		134
						239	9								
03	8339 X	8128	-0-	-211	-0-	333	1	7554	2	N	219				353
						241	9								

ELMORE		WELL #: 1023H		RRCID -> 257843		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 17521		PERF.13095 - 14726					
10	20987 X	16933	-0-	-4054	-0-	16575	2	358	9	N	325	376	1		95
11	19290 X	14787	-0-	-4503	-0-	14376	2	411	9	N	374	374	1		95
12	17267 X	15318	-0-	-1949	-0-	15318	2			N	-0-				95
01	17267 X	12724	-0-	-4543	-0-	12481	2	243	9	N	221	189	1		127
02	16153 X	9312	-0-	-6841	-0-	9082	2	230	9	N	209	186	1		150
*03	20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	20428	2	321	9	N	292	363	1		79

ELMORE		WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12175		PERF.12500 - 16487					
10	11656 X	9479	-0-	-2177	-0-	9252	2	227	9	N	206	183	1		95
11	10800 X	9597	-0-	-1203	-0-	9211	2	386	9	N	351	370	1		76
12	10881 X	9468	-0-	-1413	-0-	9209	2	259	9	N	235	182	1		129
01	10199 X	6266	-0-	-3933	-0-	6024	2	242	9	N	220	193	1		156
02	9541 X	5576	-0-	-3965	-0-	5362	2	1	4	N	194	184	1		166
						213	9								
03	9920 X	3232	-0-	-6688	-0-	3232	2			N	-0-				166

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		20553 X	18531	-0-	-2022	-0-	17973	2	558	9	N	507	536	1		53
11		19200 X	16453	-0-	-2747	-0-	16253	2	200	9	N	182	189	1		46
12		18259 X	17406	-0-	-853	-0-	17188	2	218	9	N	198	183	1		61
01		18259 X	16465	-0-	-1794	-0-	16263	2	202	9	N	184	187	1		58
02		17081 X	14469	-0-	-2612	-0-	14295	2	174	9	N	158	159	1		57
03		18259 X	14911	-0-	-3348	-0-	14735	2	176	9	N	160				217

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393																
10		10602 X	9676	-0-	-926	-0-	406	1	9061	3	N	190	190	1		45
							209	9								
11		10260 X	9191	-0-	-1069	-0-	346	1	8662	3	N	166	174	1		37
							183	9								
12		9672 X	9551	-0-	-121	-0-	347	1	8971	3	N	212	186	1		63
							233	9								
01		9672 X	8997	-0-	-675	-0-	358	1	8004	3	N	577	556	1		84
							635	9								
02		9048 X	8551	-0-	-497	-0-	359	1	7888	3	N	276	342	1		18
							304	9								
03		9672 X	8759	-0-	-913	-0-	402	1	8072	3	N	259	180	1		97
							285	9								

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233																
10		10509 X	9669	-0-	-840	-0-	605	1	8823	2	N	219	190	1		96
							241	9								
11		10170 X	8841	-0-	-1329	-0-	552	1	8099	2	N	173	186	1		83
							190	9								
12		8990 X	8728	-0-	-262	-0-	516	1	7984	2	N	207	177	1		113
							228	9								
01		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	569	1	8388	2	N	323	365	1		71
							355	9								
02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	562	1	7700	2	N	353	366	1		58
							388	9								
03		8990 X	8591	-0-	-399	-0-	609	1	7982	2	N	-0-				58

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
PYLE 22 WELL #: 2 RRCID -> 216375 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 13271 PERF.11316 - 13177																
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13																

THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643																
10		15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	15437	2	275	9	N	250	308	1	2 8	126
11		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	14715	2	167	9	N	152	154	1	1 8	123
12		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	14118	2	219	9	N	199	84	1		238
01		16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	15834	2	188	9	N	171	145	1	1 8	263
02		14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14229	2	230	9	N	209	231	1	1 8	240
*03		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	15129	2	229	9	N	208	191	1	3 8	254

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ZYBACH		WELL #:		2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	13795	X	11279	-0-	-2516	-0-	11045 2	234 9	N	213	334 1	2 8 97
11	13350	X	11031	-0-	-2319	-0-	10838 2	193 9	N	175	140 1	1 8 132
12	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14097 2	389 9	N	354	258 1	1 8 227
01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	13947 2	246 9	N	224	332 1	1 8 119
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	12804 2	253 9	N	230	193 1	1 8 156
*03	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13727 2	252 9	N	229	310 1	1 8 75

THURMAN HORN		WELL #:		403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638
10	11873	X	11279	-0-	-594	-0-	11081 2	198 9	N	180	321 1	2 8 105
11	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	10928 2	157 9	N	143	101 1	1 8 146
12	11873	X	11812	-0-	-61	-0-	11592 2	220 9	N	200	90 1	6 8 250
01	11718	X	11002	-0-	-716	-0-	10792 2	210 9	N	191	388 1	1 8 52
02	10962	X	10133	-0-	-829	-0-	9962 2	171 9	N	155	102 1	16 8 89
03	11811	X	10097	-0-	-1714	-0-	9944 2	153 9	N	139		1 8 228

TA GREENHOUSE		WELL #:		2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11460	- 15875
10	16957	X	15589	-0-	-1368	-0-	15203 2	386 9	N	351	378 1	3 8 97
11	15990	X	14765	-0-	-1225	-0-	14387 2	378 9	N	344	290 1	2 8 149
12	15624	X	15276	-0-	-348	-0-	14871 2	405 9	N	368	368 1	6 8 143
01	15624	X	15116	-0-	-508	-0-	14697 2	419 9	N	381	329 1	11 8 184
02	14616	X	13893	-0-	-723	-0-	13554 2	339 9	N	308	337 1	1 8 154
03	15593	X	14704	-0-	-889	-0-	14304 2	400 9	N	364	378 1	9 8 131

TA GREENHOUSE		WELL #:		3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11605	- 15945
10	17081	X	15743	-0-	-1338	-0-	15350 2	393 9	N	357	383 1	5 8 183
11	16530	X	16312	-0-	-218	-0-	15960 2	352 9	N	320	336 1	1 8 166
12	17081	X	16728	-0-	-353	-0-	16358 2	370 9	N	336	274 1	5 8 223
01	17050	X	16808	-0-	-242	-0-	16294 2	514 9	N	467	390 1	31 8 269
02	15776	X	13666	-0-	-2110	-0-	13310 2	356 9	N	324	493 1	17 8 83
03	16864	X	13931	-0-	-2933	-0-	13527 2	404 9	N	367	250 1	18 8 182

ZYBACH		WELL #:		4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11835	- 16148
10	14291	X	12568	-0-	-1723	-0-	12228 2	340 9	N	309	382 1	1 8 178
11	13830	X	9036	-0-	-4794	-0-	8772 2	264 9	N	240	236 1	1 8 182
12	13082	X	4252	-0-	-8830	-0-	4152 2	100 9	N	91	195 1	1 8 78
01	13082	X	5948	-0-	-7134	-0-	5790 2	158 9	N	144	1 8	1 8 221
02	12238	X	7529	-0-	-4709	-0-	7166 2	363 9	N	330	385 1	1 8 166
03	12555	X	10554	-0-	-2001	-0-	10381 2	173 9	N	157	198 1	1 8 125

ZYBACH		WELL #:		3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11656	- 15898
10	12183	X	11780	-0-	-403	-0-	11515 2	265 9	N	241	162 1	1 8 262
11	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12391 2	272 9	N	247	337 1	1 8 172
12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13504 2	366 9	N	333	302 1	1 8 203
01	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	15792 2	275 9	N	250	192 1	1 8 260
02	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12321 2	397 9	N	361	525 1	1 8 96
03	11625	X	11288	-0-	-337	-0-	11034 2	254 9	N	231	193 1	1 8 134

LEE 42 WEL		WELL #:		1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11654	- 15958
10	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	14364 2	713 9	N	648	698 1	16 8 194
11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	13842 2	593 9	N	539	376 1	7 8 350
12	15066	X	13077	-0-	-1989	-0-	12432 2	645 9	N	586	715 1	13 8 208
01	15066	X	10644	-0-	-4422	-0-	10099 2	545 9	N	495	415 1	10 8 278
02	14094	X	11339	-0-	-2755	-0-	10826 2	513 9	N	466	384 1	21 8 339
03	15066	X	12405	-0-	-2661	-0-	11805 2	600 9	N	545	655 1	3 8 226

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		23808 X	22264	-0-	-1544	-0-	21826	2	438	9	N	398	644	1	1	8	158
11		23040 X	21001	-0-	-2039	-0-	20609	2	392	9	N	356	370	1	1	8	143
12		22971 X	21080	-0-	-1891	-0-	20592	2	488	9	N	444	301	1			286
01		22971 X	20547	-0-	-2424	-0-	20100	2	447	9	N	406	507	1	3	8	182
02		21489 X	19084	-0-	-2405	-0-	18557	2	527	9	N	479	495	1			166
03		22258 X	19792	-0-	-2466	-0-	19357	2	435	9	N	395	431	1	1	8	129

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785																	
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048																	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738																	
10		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	12917	2	563	9	N	512	544	1			497
11		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	10753	2	382	9	N	347	366	1			478
12		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	10666	2	447	9	N	406	530	1			354
01		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10173	2	463	9	N	421	380	1			395
02		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	8751	2	349	9	N	317	188	1			524
03		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					524

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852																	
10		3100 N	5372	-0-	2272	3434	5108	2	264	9	N	240	365	1			247
11		8674 X	5240	-0-	-3434	-0-	4997	2	243	9	N	221	182	1			286
12		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4118	2	230	9	N	209	187	1			308
01		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4434	2	293	9	N	266	182	1			392
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3670	2	194	9	N	176	185	1			383
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					383

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831																	
10		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2516	2	253	9	N	230	181	1			502
11		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2378	2	217	9	N	197	181	1			518
12		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1885	2	191	9	N	174	190	1			502
01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2619	2	277	9	N	252	188	1			566
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3065	2	244	9	N	222	181	1			607
03		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					607

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305										COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657										COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877							
10		12710 X	11288	-0-	-1422	-0-	10807	2	481	9	N	437	542	1	549		
11		12300 X	10572	-0-	-1728	-0-	10174	2	398	9	N	362	187	1	724		
12		12524 X	11022	-0-	-1502	-0-	10593	2	429	9	N	390	367	1	747		
01		11997 X	10772	-0-	-1225	-0-	10278	2	494	9	N	449	561	1	635		
02		10556 X	9952	-0-	-604	-0-	9594	2	358	9	N	325	188	1	772		
03		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT			772		

LE NORMAN OPERATING LLC 491579 AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312										COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47			

BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149										COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20			

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426										COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35			

BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411										COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865							
10		2108 N	1342	-0-	-766	-0-	1283	2	59	9	N	54	2	8	140		
11		2040 N	2016	-0-	-24	-0-	1953	2	63	9	N	57	179	1	17		
12		2108 N	1747	-0-	-361	-0-	1703	2	44	9	N	40	2	8	55		
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1690	2	65	9	N	59	2	8	112		
02		1943 N	1693	-0-	-250	-0-	1636	2	57	9	N	52	1	8	163		
03		1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1663	2	54	9	N	49	183	1	1	8	28

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
BLASDEL		WELL #: 1204		RRCID -> 249372		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5			113
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20			133
02	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-			133
03	14B2 EXT	284	-0-	284	466	284	2			N	-0-			133

ZYBACH		WELL #: 6011H		RRCID -> 256455		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392					
10	10168 X	9240	-0-	-928	-0-	8859	2	381	9	Y	346	383	1	110
11	9840 X	8937	-0-	-903	-0-	8589	2	348	9	Y	316	285	1	141
12	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9435	2	319	9	Y	290	284	1	147
01	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9051	2	347	9	Y	315	378	1	84
02	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8442	2	311	9	Y	283	283	1	84
*03	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9385	2	365	9	Y	332	281	1	135

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 209H		RRCID -> 256457		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 409H		RRCID -> 256459		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881					
10	33494 X	6725	-0-	-26769	-0-	6431	2	294	9	N	267	193	1	152
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6256	2	255	9	N	232	193	1	190
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7013	2	323	9	N	294	370	1	112
01	6975 X	6953	-0-	-22	-0-	6681	2	272	9	N	247	197	1	160
02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6492	2	305	9	N	277	376	1	60
03	6975 X	6925	-0-	-50	-0-	6572	2	353	9	N	321	188	1	192

BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372					
10	9114 X	5994	-0-	-3120	-0-	5732	2	262	9	N	238	204	1	80
11	8340 X	5307	-0-	-3033	-0-	5051	2	256	9	N	233	183	1	130
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6141	2	251	9	N	228	169	1	188
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	5993	2	285	9	N	259	383	1	63
02	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5060	2	233	9	N	212	158	1	117
03	5549 X	5487	-0-	-62	-0-	5260	2	227	9	N	206	185	1	138

ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307					
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	167	148	1	70
11	6840 X	3432	-0-	-3408	-0-	3287	2	145	9	Y	132	134	1	68
12	6386 X	1667	-0-	-4719	-0-	1491	2	176	9	Y	160	128	1	100
01	6386 X	2459	-0-	-3927	-0-	2258	2	201	9	Y	183	205	1	78
02	5974 X	3468	-0-	-2506	-0-	3283	2	185	9	Y	168	200	1	46
03	3534 X	2065	-0-	-1469	-0-	1844	2	221	9	Y	201	155	1	92

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	10830 X	9963	-0-	-867	-0-	9830	2	133	9	N	121	192	1		102
10	10912 X	10264	-0-	-648	-0-	10109	2	155	9	N	141				243
*11	10020 X	8725	-0-	-1295	-0-	8584	2	141	9	N	128	186	1		185
*12	10261 X	9363	-0-	-898	-0-	9255	2	108	9	N	98	189	1	1 8	93
*01	10261 X	9404	-0-	-857	-0-	9246	2	158	9	N	144				237
02	9599 X	8602	-0-	-997	-0-	8475	2	127	9	N	115	188	1	1 8	163
03	10261 X	9263	-0-	-998	-0-	9129	2	134	9	N	122	185	1	2 8	98

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

10	30566 X	28976	-0-	-1590	-0-	28693	2	283	9	N	257	165	1	81 8	63
11	29280 X	27188	-0-	-2092	-0-	26972	2	216	9	N	196	182	1	45 8	32
12	29109 X	26987	-0-	-2122	-0-	26629	2	358	9	N	325	181	1	96 8	80
01	29109 X	25991	-0-	-3118	-0-	25685	2	306	9	N	278	187	1	91 8	80
02	27231 X	24164	-0-	-3067	-0-	23881	2	283	9	N	257	185	1	55 8	97
03	28985 X	25118	-0-	-3867	-0-	24891	2	227	9	N	206	182	1	64 8	57

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

10	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	10992	2	413	9	N	375	401	1	1 8	217
11	11010 X	10434	-0-	-576	-0-	9951	2	483	9	N	439	382	1	1 8	273
12	11408 X	10976	-0-	-432	-0-	10566	2	410	9	N	373	190	1	11 8	445
01	11408 X	10076	-0-	-1332	-0-	9699	2	377	9	N	343	381	1	2 8	405
02	10672 X	10563	-0-	-109	-0-	10166	2	397	9	N	361	378	1	1 8	387
03	11408 X	11348	-0-	-60	-0-	10939	2	409	9	N	372	374	1	3 8	382

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

10	12214 X	11875	-0-	-339	-0-	11308	2	567	9	N	515	384	1	17 8	217
11	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	11988	2	516	9	N	469	554	1	12 8	120
12	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11197	2	585	9	N	532	569	1	21 8	62
01	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	10523	2	567	9	N	515	380	1	20 8	177
02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	9927	2	517	9	N	470	554	1	10 8	83
*03	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9916	2	532	9	N	484	369	1	15 8	183

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

10	11408 X	11226	-0-	-182	-0-	10871	2	355	9	N	323	190	1		250
11	11040 X	10320	-0-	-720	-0-	9960	2	360	9	N	327	384	1		193
12	11842 X	10083	-0-	-1759	-0-	9702	2	381	9	N	346	385	1		154
01	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13208	2	396	9	N	360	379	1		135
02	11078 X	10885	-0-	-193	-0-	10566	2	319	9	N	290	330	1		95
03	11222 X	8878	-0-	-2344	-0-	8476	2	402	9	N	365	375	1		85

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7854	2	395	9	N	359	393	1	5 8	148
11	7620 X	7334	-0-	-286	-0-	6970	2	364	9	N	331	187	1	2 8	290
12	8246 X	8083	-0-	-163	-0-	7705	2	378	9	N	344	378	1	11 8	245
01	8246 X	6965	-0-	-1281	-0-	6589	2	376	9	N	342	374	1	10 8	203
02	7714 X	7282	-0-	-432	-0-	6931	2	351	9	N	319	377	1	3 8	142
03	8246 X	7647	-0-	-599	-0-	7309	2	338	9	N	307	374	1	5 8	70

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BLASDEL 45		WELL #:		4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.	11975 - 16140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184	183	1	167		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168	188	1	137		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	238	168	1	183		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	172	181	1	148		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173	181	1	127		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	183	1	75		

LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12185 - 15862			
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1474	2	116	9	N	105	185	1	77	
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1538	2	100	9	N	91			168	
12	1364 N	396	-0-	-968	-0-	332	2	64	9	N	58	1	8	225	
01	1364 N	332	-0-	-1032	-0-	238	2	94	9	N	85	187	1	122	
02	1276 N	720	-0-	-556	-0-	586	2	134	9	N	122	4	8	240	
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	454	2	58	9	N	53	188	1	102	

LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	11967 - 16337			
10	3503 X	2809	-0-	-694	-0-	2427	2	382	9	N	347	388	1	207	
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2735	2	389	9	N	354	378	1	183	
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3363	2	391	9	N	355	375	1	163	
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	364	376	1	151		
02	2088 X	1785	-0-	-303	-0-	1426	2	359	9	N	326	189	1	288	
*03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3681	2	365	9	N	332	370	1	250	

ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	11940 - 16402			
10	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-				Y	273	246	1	5	112	
11	6570 X	4234	-0-	-2336	-0-	3939	2	295	9	Y	268	241	1	2	137
12	6355 X	3307	-0-	-3048	-0-	2979	2	328	9	Y	298	246	1	6	183
01	6355 X	4205	-0-	-2150	-0-	3825	2	380	9	Y	345	376	1	7	145
02	5162 X	4882	-0-	-280	-0-	4548	2	334	9	Y	304	364	1	3	82
*03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4317	2	276	9	Y	251	217	1	3	113

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	133333 X	20019	-0-	-113314	-0-	19611	2	408	9	N	371	408	1	430	
11	20640 X	17322	-0-	-3318	-0-	16891	2	431	9	N	392	375	1	447	
12	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	24044	2	360	9	N	327	379	1	395	
01	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	25810	2	421	9	N	383	199	1	579	
02	18328 X	15745	-0-	-2583	-0-	15294	2	451	9	N	410	567	1	422	
03	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-				N	NO RPT				422	

LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	119019 X	19592	-0-	-99427	-0-	19144	2	448	9	N	407	407	1	147	
11	20100 X	16922	-0-	-3178	-0-	16432	2	490	9	N	445	392	1	200	
12	21018 X	16574	-0-	-4444	-0-	16134	2	440	9	N	400	380	1	220	
01	21018 X	15299	-0-	-5719	-0-	14882	2	417	9	N	379	382	1	217	
02	19662 X	13794	-0-	-5868	-0-	13400	2	394	9	N	358	375	1	200	
03	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-				N	NO RPT				200	

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11865 - 14943			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

10		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	11658	2	460	9	N	418	389	1	9	8	133
11		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10246	2	458	9	N	416	385	1	4	8	160
12		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11307	2	476	9	N	433	376	1	10	8	207
01		11036 X	10986	-0-	-50	-0-	10524	2	462	9	N	420	563	1	9	8	55
02		10324 X	9988	-0-	-336	-0-	9578	2	410	9	N	373	372	1	4	8	52
03		11036 X	10443	-0-	-593	-0-	10055	2	388	9	N	353	373	1	4	8	28

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

10		5518 X	2186	-0-	-3332	-0-	1973	2	213	9	N	194	202	1	2	8	58
11		5340 X	3383	-0-	-1957	-0-	3198	2	185	9	N	168	1	8			225
12		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2996	2	242	9	N	220	371	1	2	8	72
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4162	2	239	9	N	217	184	1	2	8	103
02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4371	2	218	9	N	198	178	1	1	8	122
*03		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4045	2	195	9	N	177	191	1	1	8	107

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

10		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7152	2	785	9	N	714	780	1	14	8	63
11		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7006	2	823	9	N	748	574	1	9	8	228
12		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7146	2	805	9	N	732	767	1	16	8	177
01		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	7597	2	726	9	N	660	569	1	16	8	252
02		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6152	2	642	9	N	584	744	1	7	8	85
*03		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6313	2	631	9	N	574	559	1	8	8	92

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

10		8029 X	7892	-0-	-137	-0-	7387	2	505	9	Y	459	387	1	4	8	241
11		7650 X	6596	-0-	-1054	-0-	6180	2	416	9	Y	378	372	1	1	8	246
12		7378 X	6955	-0-	-423	-0-	6441	2	514	9	Y	467	477	1	8	8	228
01		7378 X	6191	-0-	-1187	-0-	5723	2	468	9	Y	425	461	1	3	8	189
02		6902 X	6676	-0-	-226	-0-	6229	2	447	9	Y	406	370	1	2	8	223
03		7378 X	6908	-0-	-470	-0-	6468	2	440	9	Y	400	454	1	2	8	167

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

10		25947 X	24088	-0-	-1859	-0-	23701	2	387	9	Y	352	383	1	6	8	110
11		25110 X	21302	-0-	-3808	-0-	20951	2	351	9	Y	319	285	1	3	8	141
12		21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	21129	2	323	9	Y	294	284	1	4	8	147
01		20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	19927	2	349	9	Y	317	378	1	2	8	84
02		18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	18518	2	312	9	Y	284	283	1	1	8	84
*03		18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	18448	2	366	9	Y	333	281	1	1	8	135

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

10		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10300	2	315	9	N	286	185	1	12	8	187
11		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9625	2	271	9	N	246	370	1	6	8	57
12		DLQ G-10	9289	-0-	9289	9289	9010	2	279	9	N	254	188	1	11	8	112
01		DLQ G-10	9314	-0-	9314	18603	9030	2	284	9	N	258	188	1	9	8	173
02		DLQ G-10	8793	-0-	8793	27396	8528	2	265	9	N	241	373	1	6	8	35
*03		37043 X	9647	-0-	-27396	-0-	9382	2	265	9	N	241	186	1	10	8	80

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
AUSTIN		WELL #:		0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11399	-	15328
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10	17298 X	13824	-0-	-3474	-0-	13078	2	746 9	N	678	568 1	25 8	168	
11	16740 X	13073	-0-	-3667	-0-	12395	2	678 9	N	616	568 1	13 8	203	
12	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	11696	2	703 9	N	639	560 1	30 8	252	
01	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	11881	2	721 9	N	655	747 1	27 8	133	
02	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	10886	2	628 9	N	571	553 1	14 8	137	
03	12121 X	11783	-0-	-338	-0-	11230	2	553 9	N	503	556 1	21 8	63	

LANCASTER		WELL #:		0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11580	-	15978
10	11594 X	10348	-0-	-1246	-0-	10070	2	278 9	N	253	196 1	37 8	40	
11	10980 X	9660	-0-	-1320	-0-	9384	2	276 9	N	251	186 1	23 8	82	
12	10478 X	9796	-0-	-682	-0-	9517	2	279 9	N	254	188 1	30 8	118	
01	10478 X	9630	-0-	-848	-0-	9365	2	265 9	N	241	186 1	20 8	153	
02	9802 X	8983	-0-	-819	-0-	8726	2	257 9	N	234	192 1	20 8	175	
03	10354 X	9545	-0-	-809	-0-	9289	2	256 9	N	233	185 1	25 8	198	

SWEETWATER		WELL #:		3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11545	-	18693
10	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	9973	2	1225 9	N	1114	959 1	15 8	237	
11	7350 X	6973	-0-	-377	-0-	5975	2	998 9	N	907	942 1	10 8	192	
12	13020 X	5020	-0-	-8000	-0-	3898	2	1122 9	N	1020	949 1	23 8	240	
01	13020 X	6311	-0-	-6709	-0-	5243	2	1068 9	N	971	932 1	21 8	258	
02	11774 X	7261	-0-	-4513	-0-	6231	2	1030 9	N	936	1095 1	11 8	88	
03	11191 X	10087	-0-	-1104	-0-	9007	2	1080 9	N	982	898 1	14 8	158	

SWEETWATER		WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11777	-	15262
10	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	14197	2	765 9	N	695	574 1	18 8	172	
11	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	12289	2	840 9	N	764	566 1	10 8	360	
12	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	17066	2	903 9	N	821	957 1	21 8	203	
01	15810 X	12946	-0-	-2864	-0-	12095	2	851 9	N	774	755 1	20 8	202	
02	14036 X	12087	-0-	-1949	-0-	11322	2	765 9	N	695	741 1	9 8	147	
03	17980 X	11596	-0-	-6384	-0-	10739	2	857 9	N	779	739 1	9 8	178	

BLASDEL		WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	12098	-	16295
10	7874 X	4531	-0-	-3343	-0-	3672	2	859 9	N	781	781 1		216	
11	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6066	2	777 9	N	706	775 1		147	
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	4569	2	809 9	N	735	595 1		287	
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5408	2	706 9	N	642	769 1		160	
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-				N	NO RPT			160	
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			160	

BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	13148	-	17952
10	22878 X	15701	-0-	-7177	-0-	14935	2	766 9	N	696	574 1		294	
11	19920 X	12983	-0-	-6937	-0-	12344	2	639 9	N	581	773 1		102	
12	15996 X	12379	-0-	-3617	-0-	11774	2	605 9	N	550	390 1		262	
01	15996 X	12810	-0-	-3186	-0-	12220	2	590 9	N	536	590 1		208	
02	14964 X	NO RPT	-0-	-14964	-0-				N	NO RPT			208	
03	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-				N	NO RPT			208	

BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	13100	-	17820
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4338	2	801 9	N	728	561 1		167	
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	3812	2	713 9	N	648	572 1		243	
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	3393	2	767 9	N	697	772 1		168	
01	0 W	4940	-0-	4940	4940	4240	2	700 9	N	636	576 1		228	
02	0 W	6854	-0-	6854	11794	6093	2	761 9	N	692	763 1		157	
*03	20127 X	8333	-0-	-11794	-0-	7442	2	891 9	N	810	377 1		590	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
REYNOLDS '25'				WELL #:	1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486 - 16308		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		13950 X	6987	-0-	-6963	-0-	20	1	6879	2	N	80		195
							88	9						
11		10110 X	9293	-0-	-817	-0-	30	1	9141	2	N	111		306
							122	9						
12		10447 X	7412	-0-	-3035	-0-	29	1	7311	2	N	65	183 1	188
							72	9						
01		10447 X	8790	-0-	-1657	-0-	31	1	8592	2	N	152		340
							167	9						
02		9164 X	8413	-0-	-751	-0-	29	1	8273	2	N	101	184 1	257
							111	9						
03		9610 X	8428	-0-	-1182	-0-	31	1	8298	2	N	90	196 1	151
							99	9						

ELMORE '23'				WELL #:	1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559 - 16694		
10		14973 X	12998	-0-	-1975	-0-	31	1	12756	2	N	192	195 1	178
							211	9						
11		13800 X	11352	-0-	-2448	-0-	29	1	11150	2	N	157		335
							173	9						
12		13981 X	13324	-0-	-657	-0-	29	1	13117	2	N	162	197 1	300
							178	9						
01		13609 X	13443	-0-	-166	-0-	31	1	13160	2	N	229	195 1	334
							252	9						
02		12354 X	12305	-0-	-49	-0-	29	1	12113	2	N	148	193 1	289
							163	9						
03		13330 X	13198	-0-	-132	-0-	31	1	12955	2	N	193	188 1	294
							212	9						

SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:	2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278 - 15149		
LANCASTER				744737										
10		14136 X	12618	-0-	-1518	-0-	12524	2	94	9	N	85		179
							12213	2	229	9	N	208	188 1	199
11		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	10717	2	57	9	N	52	177 1	74
							90	1	13876	2	N	370	364 1	80
12		11439 X	10774	-0-	-665	-0-	407	9						
01		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	86	1	13109	2	N	180	180 1	80
							198	9						
02		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13228	2	144	9	N	131	181 1	30
*03		13372 X	13372	-0-	-0-	-0-								

LANCASTER				WELL #:	3058H	RRCID ->	262221	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11295 - 15707		
10		13051 X	10833	-0-	-2218	-0-	10766	2	67	9	N	61	175 1	23
							9928	2	43	9	N	39		62
11		11280 X	9971	-0-	-1309	-0-	13087	2	259	9	N	235	187 1	110
							90	1	12317	2	N	142	182 1	70
12		13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	156	9						
01		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	93	1	11646	2	N	192	175 1	87
							211	9						
02		11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	22	1	12340	2	N	138	180 1	45
							152	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	362	1	6203	2	N	53	174	1	18
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	58	9	6613	2	N	96			114
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	106	9	4932	2	N	157	177	1	94
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	279	1	4747	2	N	46			140
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	173	9	3233	2	N	64			204
*03	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	347	1	5609	2	N	145	180	1	169
						51	9							
						402	1							
						70	9							
						381	1							
						160	9							

LANCASTER		WELL #: 5058H		RRCID -> 266508		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222					
10	14539 X	7111	-0-	-7428	-0-	1271	1	5222	2	N	562	539	1	243
11	11280 X	6133	-0-	-5147	-0-	618	9	4296	2	N	573	564	1	252
12	11129 X	8955	-0-	-2174	-0-	1207	1	6823	2	N	674	719	1	207
01	11129 X	4257	-0-	-6872	-0-	630	9	3069	2	N	341	548	1	-0-
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-	1391	1				-0-			-0-
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-	741	9				-0-			-0-
						813	1							
						375	9							

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980			TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580					
10	2728 #	1948	-0-	-780	-0-	64	1	1884	2	Y	-0-			1
11	2640 #	881	-0-	-1759	-0-	38	1	843	2	Y	-0-			1
12	2774 R	2774	-0-	-0-	-0-	61	1	2713	2	Y	-0-			1
01	2015 #	1673	-0-	-342	-0-	49	1	1624	2	Y	-0-			1
*02	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	65	1	3103	2	Y	-0-			1
03	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			1

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
WHEELER ENERGY, LLC		914192												
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058					
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			94
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			94
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			94
01	1085 N	472	-0-	-613	-0-	472	2			N	-0-			94
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			94
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			94

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB					
CHI OPERATING, INC.		148123												
PAINE		WELL #: 1		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	38777				N	-0-			218
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	38777				N	-0-			218
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	38777				N	-0-			218
01	DLQ G-10	115	-0-	115	-0-	38892	80	1	35	3	N	-0-		218
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			218
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			218

WILEY (TONKAWA)		//CONT.//		97387 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
RTC RESOURCES, LLP				732297									
WILEY				WELL #:	2	RRCID ->	109117	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6340 - 6350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		279
11		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1429 2	2	9	N	2		281
12		1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1056 2	1	9	N	1		282
01		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1036 2	1	9	N	1		283
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		283
03		1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		283

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)				97585 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
MINDA -A-				WELL #:	2	RRCID ->	084011	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 6769 - 6780	

10		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 2			N	-0-		-0-
11		990 N	894	-0-	-96	-0-	894 2			N	-0-		-0-
12		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 2			N	-0-		-0-
01		961 N	888	-0-	-73	-0-	888 2			N	-0-		-0-
02		870 N	867	-0-	-3	-0-	867 2			N	-0-		-0-
*03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-		-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)				97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS				
HY-TECH, INC.				421135									
BRAINARD, BUD				WELL #:	1	RRCID ->	070072	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7779 - 7781	

10		837 N	671	-0-	-166	-0-	671 3			N	-0-		49
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-		49
12		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3			N	-0-		49
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583 3			N	-0-		49
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	680 3	7	9	N	6		55
*03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	748 3	7	9	N	6		61

BRAINARD, BUD				WELL #:	2040	RRCID ->	073131	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7838 - 7842	

10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3			N	-0-		-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3			N	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-		-0-
*03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-		-0-

BRAINARD, BUD				WELL #:	5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7873 - 7877	

10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-		21
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3			N	-0-		21
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3			N	-0-	4 5	17
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-		17
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		17
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-		17

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858					CNTY: HANSFORD				
BRAINARD				WELL #:	107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7810 - 8304	

10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 2	2	9	N	2		207
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	25 2	20	9	N	18		225
12		248 N	111	-0-	-137	-0-	111 2			N	-0-		225
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-		225
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-		225
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225

WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 124519		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			152
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
JEAN 133		WELL #: 3		RRCID -> 206712		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
SHRADER A		WELL #: 4		RRCID -> 154983		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824						
10	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-			80
11	2998 R	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-			80
12	3007 #	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			N	-0-			80
01	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-			80
02	2958 #	2645	-0-	-313	-0-	2645	3			N	-0-			80
03	3162 #	3124	-0-	-38	-0-	3124	3			N	-0-			80
WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783												
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956						
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3720 X	2650	-0-	-1070	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	3219	-0-	-381	-0-	45 1	N	-0-		-0-
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		-0-
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-		-0-
03	4557 X	3873	-0-	-684	-0-	47 1	N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	631	-0-	-330	-0-	31 1	N	-0-		50
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		50
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		50
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		50
02	957 N	705	-0-	-252	-0-	29 1	N	-0-		50
*03	961 N	680	-0-	-281	-0-	31 1	N	-0-		50